

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

DTA-821/2713-C/2/2001/IR

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Beskidzka Energetyka Spółka Akcyjna z siedzibą w Bielsku Białej,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: ET/JW/7880/2001, uzupełnionego pismami z dnia 6 czerwca 2001 r. znak: ET/JW/8290/2001 oraz z dnia 12 czerwca 2001 r. znak: ET/JW/8525/2001

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 26 listopada 1998 r. nr PEE/24/2713/U/2/98/EB - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 26 listopada 1998 r. nr OEE/26/2713/U/2/98/EB - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Beskidzka Energetyka S.A.
ul. Batorego 17a, 43-300 Bielsko-Biała

Beskidzka Energetyka S.A.
z siedzibą w Bielsku - Białej

TARYFA
dla
energii elektrycznej
Nr 3/PD/O/2001

Spis treści.

1.	Informacje ogólne.....
2.	Definicje
3.	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe
3.1.	Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
3.2.	Strefy czasowe
3.3.	Ogólne zasady rozliczania odbiorców
3.4.	Zasady korygowania wystawionych faktur
4.	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
4.1.	Rozliczenia za energię elektryczną czynną
4.2.	Oplaty abonamentowe
5.	Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
5.1.	Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe
5.2.	Moc umowna
5.3.	Rozliczenia za energię elektryczną bierną
6.	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7.	Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8.	Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci
9.	Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
10.	Tabele cen i stawek opłat

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Beskidzką Energetykę S.A. z siedzibą w Bielsku-Białej, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. Nr 107, poz. 671).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, do 1 kWh i 1 kVArh.

2. Definicje.

Ileokroć w taryfie występują poniższe określenia, należy przez to rozumieć :

- 1) **autoproducent** - odbiorca, który ponad 50% zużywanej na własne potrzeby energii elektrycznej produkuje we własnych źródłach,
- 2) **dzień roboczy**- nieświęteczny dzień tygodnia, od poniedziałku do piątku,
- 3) **grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób :
 - a) **grupa II** - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które

- wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające 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 większej 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 nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok,
- 4) grupa taryfowa - grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
 - 5) instalacje - urządzenia z układami połączeń między nimi,
 - 6) 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,
 - 7) moc pobrana - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
 - 8) 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,
 - 9) moc umowna - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny,
 - 10) odbiorca - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
 - 11) odbiorca końcowy - odbiorca, który całość kupowanej energii elektrycznej zużywa na własne potrzeby,
 - 12) odbiorca taryfowy - odbiorca nie posiadający lub nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych,
 - 13) odbiorca uprawniony - odbiorca wykorzystujący przysługujące prawo do korzystania z usług przesyłowych zgodnie z obowiązującymi przepisami,
 - 14) okres rozliczeniowy - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego,
 - 15) poziomy napięć znamionowych:
 - wysokie napięcie (WN) - napięcie 110 kV
 - średnie napięcie (SN) - napięcie wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV
 - niskie napięcie (nN) - napięcie nie wyższe niż 1 kV
 - 16) przyłącze - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy,
 - 17) punkt świetlny - oprawa oświetleniowa wraz ze źródłem światła, urządzeniem rozruchowym i zabezpieczeniem,
 - 18) sieci - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,

- 19) sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV,
- 20) sprzedawca - przedsiębiorstwo energetyczne - Beskidzka Energetyka S.A.,
- 21) 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,
- 22) 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,
- 23) usługa przesyłowa - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo – jakościowych.

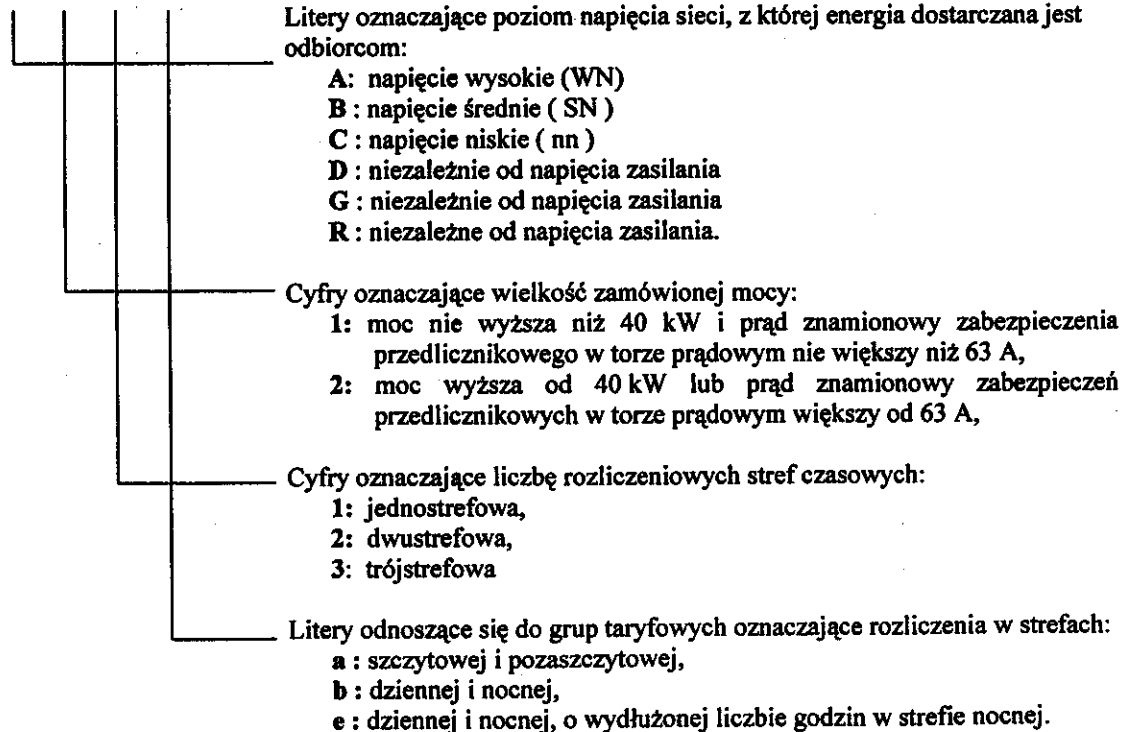
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12e, D11, R.

3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarnie 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,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.

3.1.6. Do grupy taryfowej G12e (eko-premium - o przedłużonej strefie czasowej nocnej oraz cenach i stawkach opłat odpowiadających grupie taryfowej G12) kwalifikuje się odbiorców spełniających warunki ujęte w pkt 3.1.4, jeśli :

- w okresie ostatnich 6 miesięcy terminowo regulowali należność za energię elektryczną i nie są zadłużeni w stosunku do sprzedawcy,
- zawarli stosowną umowę ze sprzedawcą.

W przypadku dwukrotnego wystąpienia opóźnień, w rocznym okresie rozliczeniowym, w regulowaniu należności sprzedawca ma prawo zmienić odbiorcy grupę taryfową z G12e na dotychczasową, bez zachowania terminu określonego w pkt 3.1.9.

3.1.7. Do grupy taryfowej D11 (jednostrefowej) kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi lub zegarami sterującymi zaprogramowanymi według godzin wschodów i zachodów słońca.

W grupie taryfowej D11:

- zasilanie wydzielonych obwodów oświetlenia odbywa się z punktu zapalania (PZ) wyposażonego w rozliczeniowy układ pomiarowy oraz przekaźnik

zmierchowy lub astronomiczny zegar sterujący godzinami włączania i wyłączenia oświetlenia;

- moc umowna jest równa sumie mocy zainstalowanych źródeł światła.
- wszystkie urządzenia oświetlenia (linie, słupy, punkty świetlne) znajdują się na majątku i w eksploatacji sprzedawcy,

Ustalone dla grupy taryfowej D11 ceny i stawki opłat nie uwzględniają kosztów eksploatacji punktów świetlnych.

Zasady odpłatności za eksploatację punktów świetlnych określa się w odrębnej umowie.

3.1.8. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:

- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, imprez okolicznościowych, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- stacji ochrony katodowej gazociągów,
- wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, reklam świetlnych, itp.

3.1.9. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Na pisemny wniosek odbiorcy złożony w terminie do 14 dni przed zakończeniem miesiąca kalendarzowego odbiorcy przysługuje prawo zmiany grupy taryfowej od następnego miesiąca.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

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 rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22, C22a i C12a:

Miesiące	Nr strefy	Strefa doby	Godziny
1	2	3	4
W okresie od stycznia do grudnia	1.	Szczytowa	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ 17 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰
	2.	Pozaszczytowa	13 ⁰⁰ ÷ 17 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b i C12b:

Miesiące	Nr strefy	Strefa doby	Godziny
1	2	3	4
W okresie od stycznia do grudnia	1.	dzienna	7 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰
	2.	nocna	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych G12 i G12e:

Miesiące	Nr strefy	Strefa doby	Grupa taryfowa G12,	Grupa taryfowa G12e
1	2	3	4	5
W okresie od stycznia do grudnia	1.	dzienna	6 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰
	2.	nocna	13 ⁰⁰ + 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ + 6 ⁰⁰	13 ⁰⁰ + 15 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
- miesiąc, dla odbiorców grup: A23, B11, B12, B22, B23 oraz C21, C22a, C22b,
 - dwa miesiące – dla odbiorców grup C11, C12a, C12b, G11, G12, G12e oraz R.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty częściowe za dostawę energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich

- zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 %, a energii biernej w wysokości 10 %.
- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych dolnego napięcia transformatora, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy, energii czynnej i energii biernej indukcyjnej, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować, a straty energii biernej pojemnościowej dodawać.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8. 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 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym,

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

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

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.8. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt 4.1.2.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe jak i od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę .

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się dla każdego odbiorcy, niezależnie od tego czy jest odbiorcą taryfowym czy uprawnionym według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E_p + k \cdot S_o \cdot E_o$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych,
 - S_s - składnik stały stawki sieciowej wyrażonej w złotych na jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem pkt 5.1.2.
 - P - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2. wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt 5.1.2.
 - S_z - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty przesyłowej wyrażony w złotych na jednostkę energii elektrycznej,
 - E_p - ilość energii elektrycznej pobrana z sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii elektrycznej,
 - k - współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych ustalony w wysokości:
 - a) dla odbiorców będących autoproducentami - 0,5,
 - b) dla pozostałych odbiorców - 1,0
 - S_o - stawka systemowa wyrażona w złotych na jednostkę energii elektrycznej,
 - E_o - ilość energii elektrycznej:
 - a) zużyta w okresie rozliczeniowym - dla odbiorców będących autoproducentami wyrażona w jednostkach energii zgodnie z pkt 5.1.3,
 - b) pobrana z sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym - dla pozostałych odbiorców wyrażona w jednostkach energii.
- 5.1.2. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi przesyłowe w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.3. Ilość energii zużytej przez autoproducenta (E_o) wyznacza się na podstawie bilansu energii pobranej i oddanej do sieci sprzedawcy oraz energii wytworzonej w generatorach przyłączonych do sieci autoproducenta pomniejszonej o energię zużytej na potrzeby własnej generacji.
- 5.1.4. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej dla jednostrefowej grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy,
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej opłaty przesyłowej dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy.
- 5.1.5. Opłaty za usługi przesyłowe w części stałej, o której mowa w pkt 5.1.4. lit. a) nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R, syren alarmowych.
- 5.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę przesyłową w części stałej pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni trwania usługi przesyłowej.

5.1.7. Ustala się wielkość składnika zmiennego stawki sieciowej dla wyznaczenia ceny energii elektrycznej wytworzonej przez jednostkę wytwórczą lub grupę takich jednostek w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła na poziomie WN i SN. Wysokości stawek składnika zmiennego stawki sieciowej zawarte są w rozdziale 10.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Dla odbiorców, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej przez odbiorców dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wysokości na każdy miesiąc roku obowiązywania taryfy.
- 5.2.2. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.3. Termin zamówienia mocy umownej na okres roku obowiązywania taryfy określa umowa.
- 5.2.4. W okresie obowiązywania określonych mocy umownych, odbiorca w terminie uzgodnionym ze sprzedawcą, może jedynie podwyższyć zadeklarowaną wcześniej wielkość mocy umownej do końca roku obowiązywania taryfy.
- 5.2.5. W przypadku braku zamówienia mocy umownej przyjmuje się ostatnią wielkość zamówionej mocy umownej.
- 5.2.6. Dla odbiorców nie posiadających układów do pomiaru mocy, za moc umowną przyjmuje się :
- a) dla odbiorców grupy taryfowej B11 – 40 kW,
 - b) dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b:
 - dla liczników 1-fazowych - 2 kW,
 - dla liczników 3-fazowych - 6 kW,
 - c) dla odbiorców grupy taryfowej D11 moc umowna jest równa sumie mocy zainstalowanych źródeł światła.
- 5.2.7. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego przy współczynniku mocy $\cos\varphi = 0,93$.
- 5.2.8. Za przekroczenie mocy umownej przez odbiorców z pomiarem mocy w okresie rozliczeniowym pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 5.2.9. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej przyjmuje się :
- a) jedno największe przekroczenie w okresie rozliczeniowym mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej, wyrażone w kW; lub
 - b) w przypadku zastosowania odpowiednich urządzeń rejestrujących – jedno przekroczenie maksymalne wyrażone w kW oraz dodatkowo liczbę zarejestrowanych przekroczeń. Za drugie i każde następne przekroczenie w okresie rozliczeniowym opłata wynosi 10 % należności wynikającej z maksymalnego zarejestrowanego przekroczenia.
- 5.2.10. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.

5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.

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

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.3.6.

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 lub w umowie o przyłączenie.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach szczytowych dni roboczych, rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefie całodobowej.

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

5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.

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

$$O_b = S_{zvn} * \frac{D_{\%}}{100} * A$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{zvn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla n-tej grupy taryfowej w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w zł/kWh
 A – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

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

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$D\%$	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	$D\%$
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik $D\%$ ustala się indywidualnie wg wzoru :

$$D\% = 56 \cdot (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

- 5.3.8. 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} .
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

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 $b_n = 0,02 \text{ zł/godzinę}$.
- 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 13,71 zł,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 68,56 zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii sieci 6,86 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 - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia | 13,71 zł, |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia | 137,12 zł, |
| f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci wysokiego napięcia o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią | 68,56 zł, |
| g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 68,56 zł, |
| h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 137,12 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 | 68,56 zł, |
| j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 6,86 zł, |
| k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,06 zł. |

7. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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

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

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 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 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 gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 - krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
 - 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 gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b) i c), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

7.6. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany oraz poniesionych kosztów wymiany.

7.7. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę w przypadku, gdy odłączenia dokonano:

- 1) na sieci sprzedawcy 77,44 zł,
- 2) w obiekcie odbiorcy :
 - mieszkalnym 77,44 zł.
 - niemieszkalnym 88,29 zł

7.8. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:

- 1) dla układu bezpośredniego 16,00 zł,
- 2) dla układu półpośredniego 32,00 zł,
- 3) dla układu pośredniego 48,00 zł.

- 7.8. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:
- 1) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 210,00 zł,
 - 2) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 290,00 zł,
- 7.9. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty sieciowej w danej grupie taryfowej.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

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

- a) w przypadku przyłączy powyżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_1 \cdot (L - 30)$$

- b) w przypadku przyłączy poniżej 30 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

gdzie:

- O_p - opłata za przyłączenie wyrażona w zł,
- S_m - stawka opłaty wyrażona w zł/kW,
- P_p - wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona w kW,
- S_1 - stawka opłaty wyrażona w zł/m,
- L - długość przyłącza wyrażona w m.

Stawki S_m i S_1 zawarte są w taryfie.

- 8.2. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną w zawartej z tym podmiotem umowie o przyłączenie.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną w zawartej z tym podmiotem w umowie o przyłączenie
- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.6. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

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

grupa przyłączeniowa		stawka opłaty S_m w zł/kW	stawka opłaty S_l w zł/m
IV	napowietrzne	60	25
	kablowe		33
V	napowietrzne	70	25
	kablowe		33

9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

Opłaty za czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy ustalane są na podstawie stawek opłat określonych w poniżej tabeli.

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

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

Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu będą pobierane wg stawek uzgodnionych w drodze umowy z odbiorcą.

10. Tabele cen i stawek opłat

10.1. Tabela cen i stawek opłat dla grupy taryfowej A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	188,34	188,34
- szczyt popołudniowy	268,45	298,61
- pozostałe godziny doby	89,99	91,37
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	113,09	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	4,73	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,96	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	113,09	
Składnik zmienny stawki sieciowej dla EC w zł/MWh	4,73	

10.2. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych B23, B22, B21, B11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	x	x	x	145,18	164,70
- szczytową	x	x	225,70	x	x
- pozaszczytową	x	x	104,92	x	x
- szczyt przedpołudniowy	170,80	170,80	x	x	x
- szczyt popołudniowy	250,10	280,60	x	x	x
- pozostałe godziny doby	90,28	90,28	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	66,43				29,52
Przesyłanie i dystrybucja					
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	23,30	33,55	61,00	37,45	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,63				1,68
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	66,43				29,52
Składnik zmienny stawki sieciowej dla EC w zł/MWh	10,89				

10.3. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1421	x	x
- szczytową	x	0,2147	x
- pozaszczytową	x	0,1025	x
- dzienną	x	x	0,1915
- nocną	x	x	0,1007
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,78		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1338	0,0991	0,1127
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,56		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,78		

10.4. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1385	x	x
- szczytową	x	0,2147	x
- pozaszczytową	x	0,1025	x
- dzienną	x	x	0,1915
- nocną	x	x	0,1007
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,78		
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1997	0,1182	0,1188
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,53	2,03	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,78		

10.5. Tabela cen i stawek opłat dla grupy taryfowej D11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	D11
Obrót	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
- całodobową	0,1525
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,78
Przesyłanie i dystrybucja	
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0856
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	0,62
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,78

10.6. Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych G11, G12, G12e

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12, G12e
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1301	x
- dzienną	x	0,1647
- nocną	x	0,1068
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,71	
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1457	0,0854
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla licznika 1-fazowego	1,14	
- dla licznika 3-fazowego	3,42	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	2,71	

1 MWh = 1000 kWh

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