

Warszawa, dnia 20 lipca 2001 r.

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI****DTA-821/48-C/3/2001/AG****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

Euro – Energetyka Sp. z o.o. z siedzibą w Mielcu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 27 czerwca 2001 r. znak: EE/P/835/2001, uzupełnionym pismem

z dnia 13 lipca 2001 r. znak: EE/P/930/2001

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających poprawę efektywności w zakresie działalności koncesjonowanych, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/38/48/W/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/43/48/W/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną pismem z dnia 27 czerwca 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, związane 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”.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes


Wiesław Wójcik

otrzymuje:

Euro-Energetyka Sp. z o.o.
ul. Wojska Polskiego 3
39-300 Mielec

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

EURO – ENERGETYKI SP. Z O.O.

Spis treści.

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

1. Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania.
- 1.2 Taryfę opracowano na podstawie :
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne [Dz.U. Nr 54, poz. 348 , z zm.].
 - b) 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 ”.
 - c) 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 ”.
- 1.3 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje i wysokość :
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - stawek opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców a także warunki ich stosowania.
- 1.4 Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
 - a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają
 - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych zgodnie z § 32 „ rozporządzenia przyłączeniowego ”.
- 1.6 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług z wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie .
- 1.7 Rozliczenia oparte na wskazaniach urzędzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.8 W wystawianych fakturach kwoty należności w poszczególnych pozycjach zaokrągla się do pełnych groszy.

2. Definicje

- 2.1 Sprzedawca – Euro-Energetyka Sp. z o.o.
- 2.2 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.3 Przyłącze – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.4 Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.6 Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej, sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110kV,
 - b) 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 63A,
 - c) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok
- 2.7 Średnie napięcie [SN] – napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.8 Niskie napięcie [nN] – napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9 Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV należąca do Agencji Rozwoju Przemysłu S.A. w Warszawie Oddział w Mielcu.
- 2.10 Zabezpieczenie przedlicznikowe – zabezpieczenie prądowe najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci rozdzielczej.

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 Odbiorców o poborze mocy większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy realizowaną poprzez zastosowanie układu pomiarowego ze wskaźnikiem mocy, umożliwiającego pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną .

3.1.3 Odbiorców o poborze mocy mniejszej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego mniejszym od 63 A. kwalifikuje się do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy realizowaną poprzez zastosowanie zabezpieczenia przedlicznikowego dobranego do mocy umownej określonej w umowie. Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego określa sprzedawca w umowie .

3.1.4 Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych z uwzględnieniem podziału określonego w pkt. 3.1.2 i 3.1.3 należy do odbiorcy.

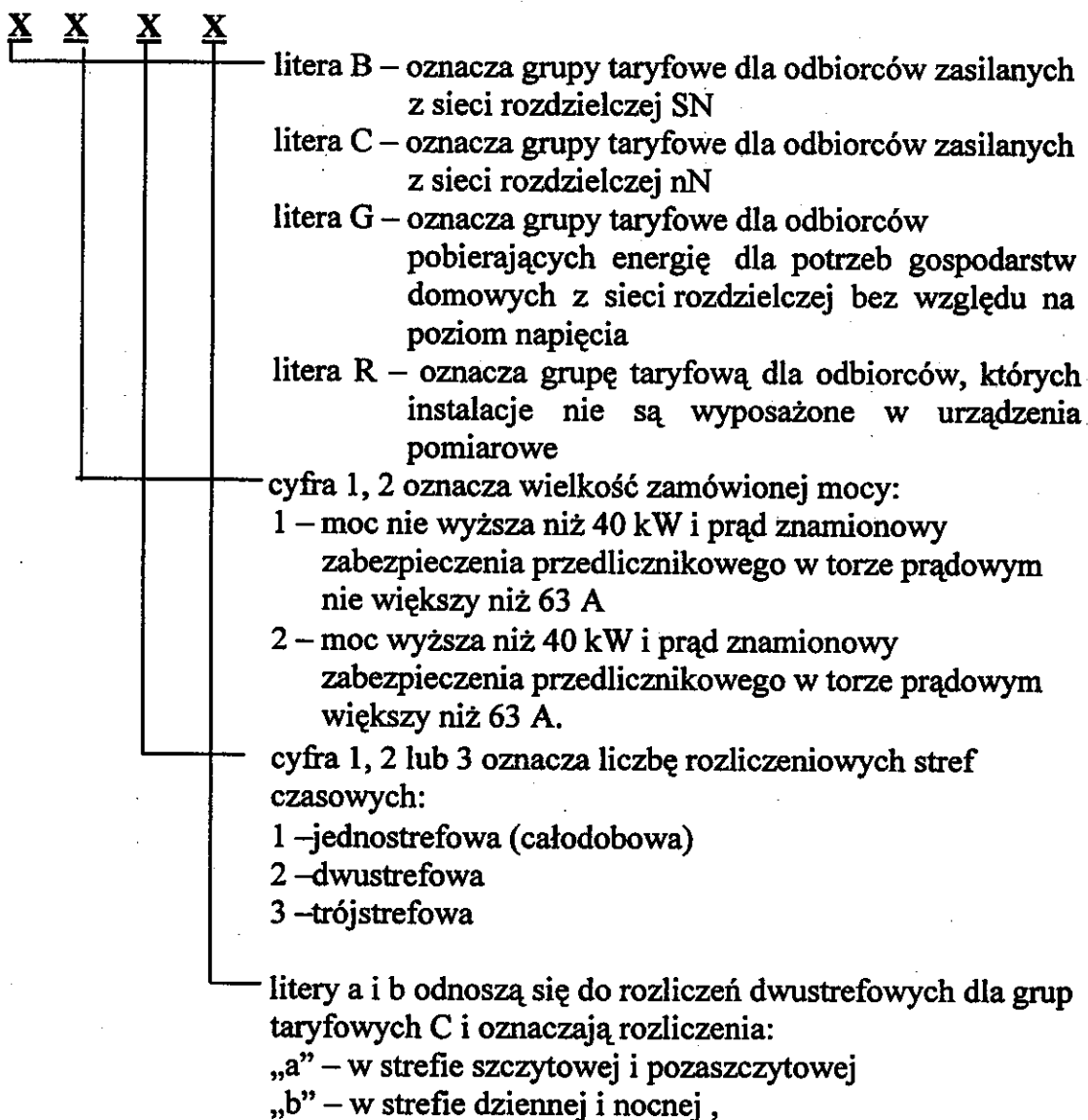
3.1.5 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

3.1.6 Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza , w sytuacji gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych.

W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybrane grupy taryfowe oraz liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży.

3.1.7 Oznaczenia poszczególnych grup taryfowych .

Symbol grupy taryfowej



3.1.8. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.7 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22, B23 zima i B23 lato,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a ,C22b, C11, C12a i C12b,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.

3.1.9 Według grup taryfowych G11 i G12 rozliczana jest energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw /pomieszczenia piwniczne, garaż, strych/
- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej. W lokalach tych według grup taryfowych G11 i G12 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- domów letniskowych, domów kempingowych i 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 cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.10 Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.

Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp. Grupę taryfową R stosuje się również dla:

- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
- stacji ochrony katodowej gazociągów.

Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

3.2 Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych 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 i C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

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

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

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
Od stycznia do 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 umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:

- 10 dni lub 1 miesiąc, dla odbiorców grup taryfowych B,
- 1 lub 2 miesiące – dla odbiorców grup taryfowych C21, C22a i C22b,
- 2 lub 12 miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b i G

3.3.2 W przypadkach uzasadnionych, na przykład specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej, możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

3.3.3 Okresy rozliczeń, o których mowa w pkt 3.3.1 sprzedawca szczegółowo ustala w umowie sprzedaży. W rozliczeniach z odbiorcami sprzedawca może stosować raty planowe (faktury okresowe) w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii szczegółowo określone w umowie sprzedaży.

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. W przypadkach uzgodnionych przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się: w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru

- wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe. Przy rozliczeniach odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.6 W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowy energii elektrycznej nie znajduje się na granicy podziału między siecią rozdzielczą sprzedawcy i odbiorcy, wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej należy przyjmować ryczałtowo w wysokościach uzgodnionych przez strony lub straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat.
- 3.3.7 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.
- 3.3.8 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.7, 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.
- 3.3.9 W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub innym wykonawcą.
- 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 zgodnie z § 40, 41 i 42 „rozporządzenia taryfowego”.

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 oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

O_E - opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,

C_i - cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,

E_i - ilość pobranej energii elektrycznej ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2 wyrażona w jednostkach energii w danej strefie czasowej,

n - ilość stref czasowych.

4.1.2 W grupie taryfowej R ilość pobranej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.

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 odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na każde przyłącze.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

5.1 Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1 Opłatę za usługę przesyłową w okresie rozliczeniowym z zastrzeżeniem pkt 5.1.2 oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_s \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{Zi} \cdot E_i$$

gdzie:

O_{UP} – opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,

S_s – składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/kW/miesiąc,

P – moc umowna wyrażona w jednostkach mocy o której mowa w pkt 5.2,

S_{Zi} – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł na jednostkę energii, w danej strefie czasowej,

E_i – ilość pobranej energii elektrycznej ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2 wyrażona w jednostkach energii w danej strefie czasowej,

n – ilość stref czasowych.

5.1.2 Dla odbiorców grup taryfowych G opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_s + \sum_{i=1}^n S_{Zi} \cdot E_i$$

gdzie:

S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w zł na miesiąc

5.1.3 Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej S_{Zi} zależny od ilości energii ustalony jest w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik S_{Zi} , o którym mowa w pkt 5.1.1 i 5.1.2 przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.4 Stałą stawkę opłaty sieciowej za usługę przesyłową odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych z zastrzeżeniem pkt.5.3

5.1.5 Stała stawka opłaty sieciowej za usługę przesyłową w miesiącu, w którym z odbiorcą zawarto umowę lub rozwiązano umowę z zastrzeżeniem

pkt.5.2.5 pobiera się w wysokości proporcjonalnej do udziału ilości dni trwania umowy w tym miesiącu.

5.2. Moc umowna

5.2.1 Odbiorcy rozliczani w grupach taryfowych B i C zamawiają dla każdego przyłącza moc umowną w równych wielkościach miesięcznych w rocznym okresie umownym odpowiadającą największemu przewidywanemu 15 minutowemu obciążeniu czynnemu lub, w przypadku rozliczeń między przedsiębiorstwami energetycznymi, w okresie 60 minut.

5.2.2 Zamawianie mocy, o której mowa w pkt.5.2.1 na następny okres umowny (rok kalendarzowy) następuje w terminie do 31 października każdego roku kalendarzowego chyba, że sprzedawca i odbiorca ustalą inny termin zamawiania mocy w umowie. Brak zamówienia mocy w wyżej wymienionym terminie jest równoznaczny z zamówieniem mocy na następny okres umowny w wysokości dotychczasowej.

5.2.3 Moc umowną dla odbiorców grupy taryfowej R określa się jako sumę mocy przyłączonych odbiorników odbiorcy.

5.2.4 W przypadku zmiany mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do właściwego doboru przekładników prądowych w celu zachowania rzetelności i klasy dokładności pomiaru.

5.2.5 Za przekroczenie mocy umownej pobiera się opłatę, obliczoną jako iloczyn nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umowną (zamówioną) i dwukrotnej miesięcznej stałej stawki opłaty sieciowej za usługę przesyłową określoną w danej grupie taryfowej.

5.3. Pewność zasilania odbiorców

5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.

- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
- a) ciagi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczenia energii elektrycznej,
 - b) ciagi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4 Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci rozdzielczej wzrasta suma mocy pobranej sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 5.3.5 Sprzedawca i odbiorca mogą w umowie uzgodnić warunki rozliczania opłat stałych za usługę przesyłową z zastosowaniem sumującego układu pomiarowego wyłącznie w przypadku , gdy rozdzielnia 6 lub 15 kV, z której zasilany jest odbiorca pracuje w układzie pierścieniowym i równocześnie jest własnością tego odbiorcy. Zastosowanie w tym przypadku sumującego układu pomiarowego powoduje , że opłatę stałą za usługę przesyłową zwiększa się współczynnikiem 1,3.
- 5.3.6 Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania opłaty za energię elektryczną czynną i bierną pobieraną przez odbiorcę oraz opłaty zmiennej za usługę przesyłową, jeśli przyłącza objęte sumującym układem są zaliczone do tej samej grupy taryfowej oraz warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 5.4. Opłaty za ponadstandardowy pobór energii biernej
- 5.4.1 Przez ponadstandardowy pobór energii biernej rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.
- 5.4.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

- 5.4.3 Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.4.4 Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.4.5 Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2.
- 5.4.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

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

gdzie:

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

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej z grupy taryfowej całodobowej, do której odbiorca jest lub może być zakwalifikowany, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 „rozporządzenia taryfowego”, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w zł/kWh,

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

- 5.4.7 W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .
- 5.4.8 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

- 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przez sprzedawcę.**
- 6.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 „rozporządzenia przyłączeniowego” odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 „rozporządzenia taryfowego”. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o którym mowa w § 44 ust. 1 „rozporządzenia taryfowego” wynosi 0,12 zł/h
- 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, przerwano 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 o napięciu znamionowym niskiego napięcia | 3,71 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 o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (średniego i wysokiego napięcia) | 137,12 zł, |
| f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV (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 o napięciu niższym niż 1 kV (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.

6.3 Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.

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, dla całego okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii.

7.4 W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania 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, z zastrzeżeniem pkt 4:
 - 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 półpośredni) 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_o 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

I – mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [A]
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].
- 4) Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, zastosować ilości mniejsze.

7.6 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 75,00 zł,

- 2) w obiekcie odbiorcy 82,00 zł.
- 7.7 Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego z winy odbiorcy licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 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 bez kontroli mocy | 140,00 zł, |
| 2) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy | 160,00 zł, |
| 3) dla układu półpośredniego | 200,00 zł, |
| 4) układu pośredniego | 300,00 zł. |
- 7.9 W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|--|------------|
| 1) licznik 1-fazowy | 100,00 zł, |
| 2) licznik 3-fazowy | 150,00 zł, |
| 3) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 250,00 zł, |
| 4) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 300,00 zł, |
| 5) licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 350,00 zł. |
- 7.10 Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.
- 7.11 W przypadku powiadomienia sprzedawcy przez odbiorcę o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb oraz powiadomieniu o utracie, zniszczeniu lub uszkodzeniu licznika opłaty ustalone w pkt.7.7÷7.10 ulegają obniżeniu o 50%.

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

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

L.p.	Nazwa usługi lub czynności	stawka w zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci i sprawdzenie instalacji	170,00
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	100,00

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

9. Tabela cen i stawek opłat

9.1 Ceny i opłaty w grupach taryfowych B23, B22, B21

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobowa	x	x	X	151,29
- szczytowa	x	x	232,32	x
- pozaszczytowa	x	x	111,82	x
- szczyt przedpołudniowy	170,20	171,20	x	x
- szczyt popołudniowy	280,00	281,33	x	x
- pozostałe godziny doby	91,40	91,82	x	x
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobowy	x	x	x	62,32
- szczytowy	x	x	71,53	x
- pozaszczytowy	x	x	43,02	x
- szczyt przedpołudniowy	42,02	43,93	x	x
- szczyt popołudniowy	65,48	67,59	x	x
- pozostałe godziny doby	27,39	29,31	x	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,52			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	98,33		90,77	75,64

9.2 Ceny i opłaty w grupach taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobowa	0,1682	x	x
- szczytowa	x	0,2328	x
- pozaszczytowa	x	0,1163	x
- dzienna	x	x	0,1928
- nocna	x	x	0,1030
Przesyłanie i dystrybucja			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1223	x	x
- szczytowy	x	0,1315	x
- pozaszczytowy	x	0,0722	x
- dzienny	x	x	0,1183
- nocny	x	x	0,0344
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,83	11,83	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	17,46	18,93	

9.4 Ceny i opłaty w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	R
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
- całodobowa	0,1694	x	x	0,1562
- szczytowa	X	0,2426	x	x
- pozaszczytowa	X	0,1229	x	x
- dzienna	X	x	0,2074	x
- nocna	X	x	0,1184	x
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- całodobowy	0,1488	x	x	0,0978
- szczytowy	X	0,1732	x	x
- pozaszczytowy	X	0,1350	x	x
- dzienny	X	x	0,1673	x
- nocny	X	x	0,1177	x
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,70			7,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,05	4,39		4,4

9.5 Ceny i opłaty w grupach taryfowych G11,G12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1527	x
- dzienna	x	0,1625
- nocna	x	0,1133
Przesyłanie i dystrybucja		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0492	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1417	X
- dzienny	x	0,1751
- nocny	x	0,0117
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c dla:		
• układu pomiarowego 1-faz.	0,86	3,28
• układu pomiarowego 3-faz.	2,22	5,16
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,48	1,71