



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 2 sierpnia 1999 r.

DTA-821/34-A/4/99/BS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: nr D/230/05/99 z dnia 28.05.1999 r., nr D/261/06/99 z dnia 25.06.1999 r., nr D/280/06/99 z dnia 30.06.1999 r., nr D/285/07/99 z dnia 6.07.1999 r., nr D/293/07/99 z dnia 12.07.1999 r., nr D/302/07/99 z dnia 19.07.1999 r., nr D/314/07/99 z dnia 21.07.1999 r., z dnia 22.07.1999 r. (bez znaku), nr D/318/07/99 z dnia 26.07.1999 r. oraz nr D/319/07/99 z dnia 26.07.1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Wojkowicki Zakład Energetyczny „WOJZEC” Spółka z o.o. z siedzibą w Wojkowicach,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Wojkowicki Zakład Energetyczny „WOJZEC” Spółka z o.o. z siedzibą w Wojkowicach, posiadającego koncesję nr PEE/82/34/W/1/98/AP z dnia 8 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/83/34/W/1/98/AP z dnia 8 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 7 czerwca 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 pkt 1-4, w § 9 ust. 2 pkt 2, 3 i 4 oraz w § 9 ust. 3 pkt 1-3 ww. rozporządzenia tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) ceny za energię elektryczną,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

Z uwagi na fakt, iż sieć i urządzenia energetyczne nie są własnością przedsiębiorstwa energetycznego, taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1, tj. stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Wojkowicki Zakład Energetyczny „WOJZEC” Spółka z o.o.
ul. G. Morcinka 38
42-580 Wojkowiec

WOJKOWICKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY
"WOJZEC" Sp. z o.o.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
4. ZASADY ROZLICZEŃ
5. KOREKTY ROZLICZEŃ
6. UKŁADY POMIAROWE
7. OPŁATY ABONAMENTOWE
8. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW
9. BONIFIKATY , UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
10. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
11. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH
12. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY POWSTAŁE Z PRZYCZYN ZALEŻNYCH OD ODBIORCY LUB WYKONANE NA ZLECENIE ODBIORCY

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Taryfa stanowi zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania w działalności związanej z zaopatrzeniem odbiorców w energię elektryczną.

Taryfa zawiera :

- stawki opłat za świadczenie usługi przesyłowej ,
- ceny za energię elektryczną ,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów ,
- stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

- 1.2. Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek VAT od towarów i usług, w wysokości ustalonej odrębnymi przepisami.
- 1.3. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, (jeżeli nie ustalono inaczej w zawieranych umowach z odbiorcami), obowiązują odbiorców wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 1.4. Z uwagi na to, że sieć nie jest własnością sprzedawcy, taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej .

2. DEFINICJE

- 2.1. **Dostawca** - Wojkowicki Zakład Energetyczny "WOJZEC" Sp. z o.o.
- 2.2. **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.3. **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie , umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o sprzedaży energii elektrycznej .
- 2.4. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie , umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych .

- 2.5. **Nielegalne pobieranie energii** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z Wojkowskim Zakładem Energetycznym "WOJZEC" Sp. z o.o. lub niezgodnie z umową.
- 2.6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego .
- 2.8. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu z siecią.
- 2.9. **Sieć rozdzielcza** - sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.10. **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo -rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.

3. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

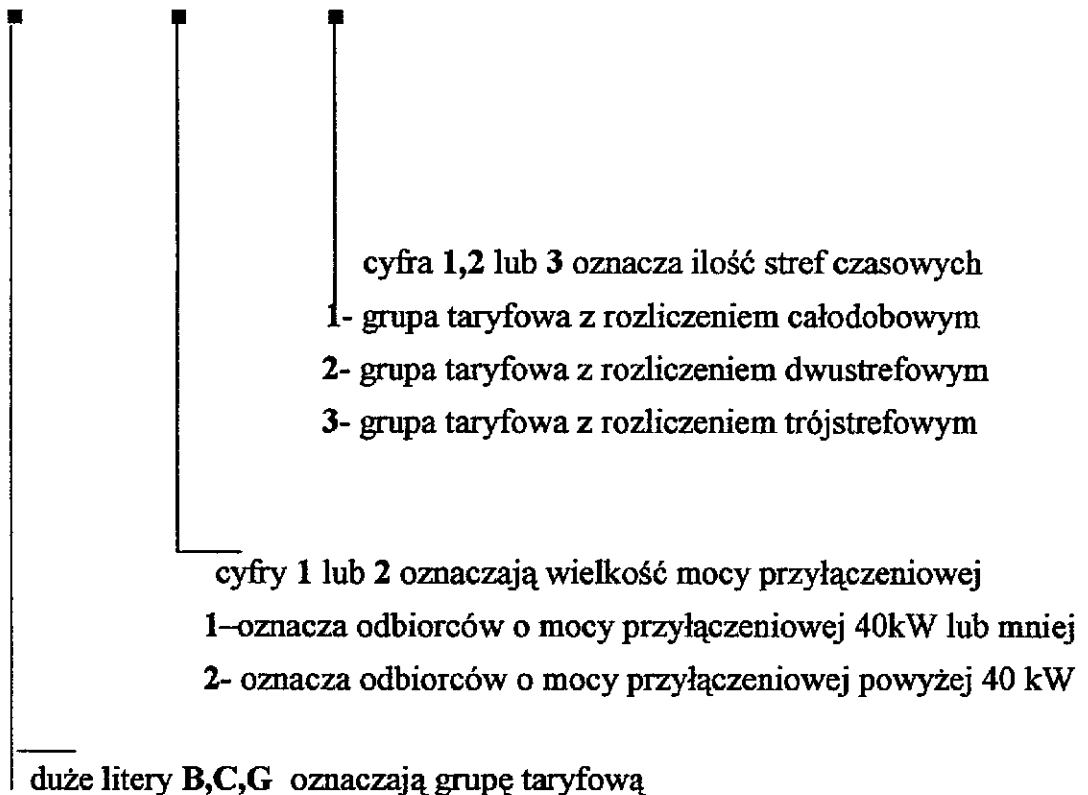
3.1. Odbiorców energii elektrycznej dzieli się na grupy taryfowe wg następujących kryteriów :

- poziomu napięcia sieci , z których dostarczana jest energia elektryczna,
- wartości mocy przyłączeniowej i zużycia energii,
- charakterystyki poboru energii,
- systemu rozliczeń (ilość stref czasowych, długość okresów rozliczeniowych).

3.2. Rozróżnia się grupy taryfowe odbiorców na podstawie kryteriów z pkt.3.1 , z symboliką określoną w tabeli

Grupa taryfowa	Wielkość mocy przyłączeniowej	Ilość stref czasowych
B	2	3
C	1	1
G	1	1

3.3. Zawarte w tabeli symbole oznaczają:



3.4 Rodzaje grup taryfowych :

grupa taryfowa **B23** - trójstrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu od 1kV do 30kV

grupa taryfowa **C11** - jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu do 1 kV

grupa taryfowa **G11** - jednostrefowa dla odbiorców , niezależnie od poziomu napięcia zasilania zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne , garaż , strych)

Do grup tych kwalifikowani są również odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby :

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, oraz pomieszczeń znajdujących się w tych lokalach, jak : czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie,

warsztaty itp. służące potrzebom bytowo- komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,

- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów ciepłych i hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników,

3.5. Strefy czasowe grup taryfowych trójstrefowych .

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień – wrzesień)	ZIMA (październik- 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 ^x	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

x) – kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

- 3.6. Odbiorca ma prawo do zamiany grupy taryfowej na inną, do której może być zakwalifikowany, nie częściej niż co 12 miesięcy.

4. ZASADY ROZLICZEŃ

- 4.1. Standardową moc przyłączeniową określoną w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub sprzedaży energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych C nie posiadających układu pomiarowego z pomiarem mocy, ustala się na podstawie wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych zgodnie z tabelą .

Prąd zabezpieczenia Przedlicznikowego [A]	Standardowa moc przyłączeniowa [kW]	
	Przyłącze 1 - fazowe	Przyłącze 3 - fazowe
10	2,2	6,6
16	3,5	10,5
20	4,4	13,2
25	5,5	16,5
32	7,0	21,0
40	8,8	26,4
50	11,0	33,0
63	13,3	40,0

- 4.2. Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej usług przesyłowych .
- 4.3. Do celów rozliczeniowych, do czasu aktualizacji umów z odbiorcami :
- posiadającymi układy pomiarowe wyposażone we wskaźnik mocy pobranej - za moc przyłączeniową przyjmuje się maksymalną moc zamówioną w roku, na każdym przyłączy,
 - nie posiadającymi układów pomiarowych (grupa taryfowa C) wyposażonych w wskaźnik mocy pobranej, za moc przyłączeniową przyjmuje się moc podaną w tabeli w pkt. 4.1 ..
- 4.4. Opłatę za usługę przesyłową ustala się odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.5. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej w wysokości :
- pełnej , jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - w wysokości 50% , jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

- 4.6. Odbiorcy taryfowi oraz odbiorcy uprawnieni nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych rozliczani są według :
- cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - stawek opłat abonamentowych .
- 4.7. Rozliczeń w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w taryfie lub umowie .
- 4.8. W przypadku, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc , w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie . Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną :
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy , jeżeli odbiorca nie zażąda jej zwrotu ,
 - niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku , ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego .
- 4.9. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, określonych w umowie sprzedaży lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

5. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 5.1. Korekty uprzednio wystawionych faktur dokonuje się w przypadku stwierdzenia:
- a) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną.
- 5.2. Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt.5.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 5.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktury jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 5.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt.5.3. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 5.5. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu .

6. UKŁADY POMIAROWE

- 6.1. 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 i zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość 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 muszą być sprawdzone i zaplombowane przez Wojkowicki Zakład Energetyczny "WOJZEC" Sp. z o.o.
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.
- 6.2. Przy rozliczeniach odbiorców z grup taryfowych C, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.

- 6.3. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Wojkowicki Zakład Energetyczny "WOJZEC" Sp. z o.o. stosuje do rozliczeń stawki i opłaty z grupy taryfowej, dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 6.4. Układy pomiarowo – rozliczeniowe u odbiorców o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW, muszą być wyposażone w urządzenia do kontroli mocy pobranej.
- 6.5. Odbiorca posiadający przyłącza o różnych napięciach, co uniemożliwia zakwalifikowanie go do jednej grupy napięciowej B lub C, kwalifikuje się do grup napięciowych, oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 6.6. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat .
- 6.7. 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 .
- 6.8. Dopuszcza się do rozliczenia za energię elektryczną układy sumujące posiadające rejestrację mocy i energii elektrycznej osobno dla każdego przyłącza .

7. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 7.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz dostawcy opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych i wystawienie rachunków wynikające ze stawek opłat abonamentowych .
- 7.2. Opłaty abonamentowe pobierane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca , w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy .
- 7.3. W przypadku ustalenia okresu rozliczeniowego krótszego niż miesiąc opłata abonamentowa ponoszona przez odbiorcę w ciągu roku kalendarzowego nie może być wyższa niż dwunastokrotna stawka opłaty abonamentowej właściwej dla danej grupy taryfowej .
- 7.4. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną .

8. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 8.1. Przedsiębiorstwo świadczy usługi z zachowaniem standardów jakościowych, określonych w §37 i §38 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).

9. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 9.1. Udziela się upustów i bonifikat zgodnie z §45 i §46 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. (Dz. U. Nr 153, poz. 1002)
- 9.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{RT} za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,1 zł/h.
- 9.3. Upusty nie przysługują odbiorcy w przypadkach :
- 1) wystąpienia siły wyższej,
 - 2) pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, lub energii przy współczynniku mocy $\text{tg } \varphi$ większym niż 0,4.
- 9.4. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców Wojkowicki Zakład Energetyczny "WOJZEC" Sp. z o.o. na wniosek odbiorcy ponosi poniższe opłaty :
- a) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastaw w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł .
 - b) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł.

- c) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej 3 letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 100 zł.
 - d) za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy – 10 zł.
 - e) Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50 zł.
 - f) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii w sieci – 10 zł.
 - g) za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie :
 - ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 10 zł,
 - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 100 zł.
- 9.5. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców na ich wniosek następuje wypłata przysługujących bonifikat i upustów w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku .
- 9.6. Za niedotrzymanie $\text{tg } \varphi$ określonego w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub sprzedaż energii elektrycznej, pobierane są opłaty według zasad i wysokości określonej poniżej.
- 1) Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci SN (grupa taryfowa B) .
 - 2) Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.

- 3) Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub/i umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$.
- 4) W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy Wojkowicki Zakład Energetyczny "WOJZEC" Sp. z o.o. z odbiorcą uzgodni zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wskazanie urządzenia do pomiaru energii biernej, powiększa się o straty energii biernej w transformatorze przyjęte w wysokości 10% ilości kilowatogodzin zużytej energii elektrycznej czynnej.
- 5) Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Wojkowickiego Zakładu Energetycznego "WOJZEC" Sp. z o.o., z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 4 należy odpowiednio odejmować.
- 6) W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny jednostkowej za energię elektryczną czynną powiększonej o najniższą stawkę zmiennej opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7) Odbiorca pobierający bez zgody Wojkowickiego Zakładu Energetycznego "WOJZEC" Sp. z o.o. energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i średniej ceny energii elektrycznej czynnej powiększonej o średnią część zmienną stawki opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w danym okresie obrachunkowym dla danej grupy taryfowej .
- 8) Rozliczeniom za energię bierną podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadającym strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej i odpowiednich cen opłat za energię elektryczną czynną powiększonych o część zmienną stawki za świadczenie usługi przesyłowej. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość opłaty w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określa tabela zamieszczona w pkt. 9.6. ppkt. 9.

- 9) Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii elektrycznej bierniej wynoszą:

$Tg \varphi - tg \varphi_0$	D [%]	$tg \varphi - tg \varphi_0$	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 ze wzoru

$$D [\%] = 56 (tg \varphi - tg \varphi_0)$$

- 9.7. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega dodatkowej opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość iloczynu jednostkowej stawki opłaty stałej C_s za każdy kW mocy przyłączeniowej nadwyżki pobranych kilowatów.

10. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 10.1. Wojkowicki Zakład Energetyczny "WOJZEC" Spółka z o.o. stosuje opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej określone w §38 i §39 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153 poz. 1002).

11. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

11.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B23

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA B23
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	6,4286
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/MWh	24,15
3.	Cena za pobraną energię czynną: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh	150,66 230,42 72,01
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	160,16

11.2. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA C11
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała)	zł/kW/m-c	2,2356
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/MWh	120,00
3.	Cena za pobraną energię czynną: - całodobowo	zł/MWh	127,50
4.	Stawki opłat abonamentowych	zł/m-c	10,00

11.3. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA G11
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część zmienna)	zł/kWh	0,1188
2.	Cena za pobraną energię czynną: - całodobowo	zł/kWh	0,1501
3.	Stawki opłat za usługi przesyłowe (część stała) instalacji 3 - fazowej za układ pomiarowy		
	- bezpośredni	zł/m-c	1,93
	- półpośredni i pośredni	zł/m-c	15,35
4.	Stawki opłat abonamentowych instalacji 3 - fazowej za układ pomiarowy		
	- bezpośredni	zł/m-c	1,00
	- półpośredni i pośredni	zł/m-c	7,94

