



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/2715-A/2/99/KK

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), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 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),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach: nr DH/572/99 z dnia 30 stycznia 1999 r., nr DH/729/99 z dnia 6 lutego 1999 r., nr DH/218/99 z dnia 9 lutego 1999 r. i nr DH/861/99 z dnia 15 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Elbląskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Elblągu,

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 Elbląskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/44/2715/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/46/2715/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 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 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 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

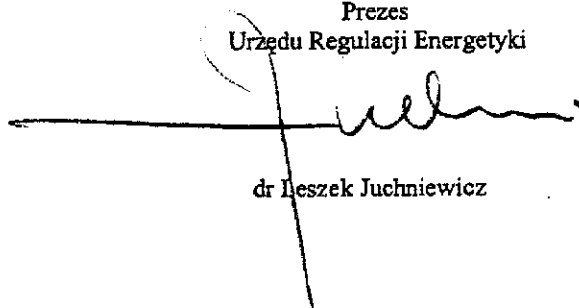
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie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

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 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

Otrzymują:
Elbląskie Zakłady Energetyczne S.A.
ul. Elektryczna 20
82 - 300 Elbląg

ELBLĄSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE S.A.

TARYFA

DLA

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

- A CZĘŚĆ INFORMACYJNA**
 - 1. INFORMACJE OGÓLNE
 - 2. DEFINICJE
- B. PRZESYŁ, DYSTRYBUCJA I OBRÓT ENERGIA ELEKTRYCZNĄ**
 - 3. ZASADY KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH.
 - 4. MOC UMOWNA I SPOSÓB JEJ OKREŚLANIA
 - 5. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
 - 6. MOC POBRANA – OKREŚLANIE I ROZLICZANIE
 - 7. STREFY CZASOWE
 - 8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ
- C. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH**
 - 9. ZA CZYNNOŚCI EZE S.A. W ZWIĄZKU Z DOSTARCZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- D. NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY**
 - 10. ZASADY UDZIELANIA UPUSTÓW
 - 11. OPŁATY ZA MOC
 - 12. OPŁATY ZA ENERGIĘ BIERNĄ
 - 13. OPŁATY INNE
- E. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 14. OKREŚLENIA I OPŁATY
- F. TABELLE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**
- G. PRZYŁĄCZANIE ODBIORCÓW DO SIECI**
 - 15. POKRYWANIE KOSZTÓW PRZYŁĄCZENIA
 - 16. STAWKI OPŁAT RYCZAŁTOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
 - 17. STAWKI ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI I PRZYŁĄCZY

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez EZE S.A. i wprowadzonym jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.

1.2. EZE S.A. ustala w taryfie:

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- c) ceny za energię elektryczną,
- d) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- e) opłaty za nielegalny pobór energii,
- f) opłaty za niedotrzymanie warunków umów,
- g) stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.3. Podstawy prawne opracowania taryfy:

- a) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz. 348) wraz z późniejszymi zmianami.
- b) Rozporządzenie 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).
- c) Rozporządzenie 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).

- d) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 roku 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 zawierają podatek od towarów i usług z wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie odbiorcy do sieci, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług zgodnie z odrębnymi przepisami.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 37 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).

2. DEFINICJE

2.1. EZE S.A. – Elbląskie Zakłady Energetyczne S.A. w Elblągu działające w oparciu o udzielone koncesje.

2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z EZE S.A.

2.3. Grupy przyłączeniowe:

- a) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
- b) 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,
- c) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
- d) 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,
- e) 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,
 - f) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.4. Przesyłanie - transport energii za pomocą sieci.
- 2.5. Dystrybucja – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci.
- 2.6. Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym energią.
- 2.7. Przyłącze – należy przez to rozumieć odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.8. 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.
- 2.9. Moc umowna – moc czynna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, nie większa od mocy przyłączeniowej.
- 2.10. Moc pobrana - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w miesięcznym okresie rozliczeniowym, ustalany według zasad podanych w rozdziale 6.
- 2.11. Wysokie napięcie – napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV .
- 2.12. Średnie napięcie – napięcia wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.13. Niskie napięcie – napięcia nie wyższe niż 1 kV.

2.14. Wskaźnik mocy - wskaźnik 15-minutowego największego obciążenia czynnego.

2.15. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do EZE S.A.

2.16. Dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

2.17. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy kolejnymi odczytami (rozliczeniowymi) wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

B. PRZESYŁ, DYSTRYBUCJA I OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**3. ZASADY KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH**

3.1. EZE S.A. oferują odbiorcom grupy taryfowe:

A - Grupa taryfowa dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć,

B - Grupa taryfowa dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć,

C - Grupa taryfowa dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć,

G - Grupa taryfowa dla odbiorców określonych w pkt. 3.7. niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej,

R - Grupa taryfowa dla odbiorców których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, określonych w pkt. 3.8. niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej.

3.1.1. Podział na grupy przyłączeniowe decyduje o zastosowaniu w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy lub grupy taryfowej z kontrolą poboru mocy.

- a) Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami zaliczonymi do grupy przyłączeniowej II , III , IV oraz odbiorcami grupy VI spełniającymi jednocześnie kryteria grupy II lub IV oraz grupy III o mocy przyłączeniowej lub umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- b) Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami zaliczonymi do grupy przyłączeniowej III o mocy przyłączeniowej lub umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia

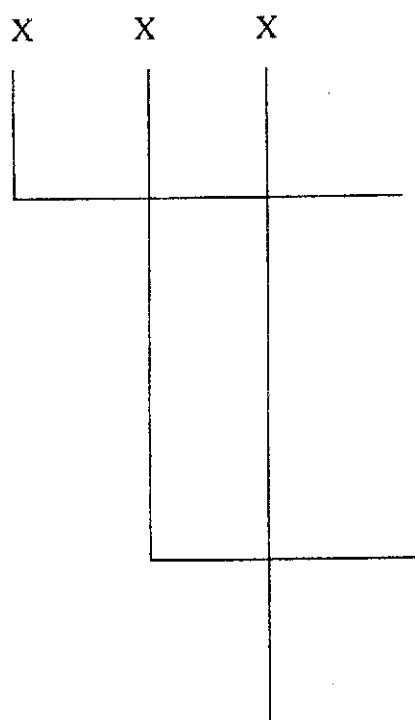
przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, grupy V, oraz odbiorcami grupy VI spełniającymi kryteria grupy V i wszystkich odbiorców rozliczanych według grupy taryfowej G.

3.1.2. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

- Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy,
- W przypadku o którym mowa w pkt. 3.1.2.a. odbiorca ma prawo do zmiany liczby rozliczeniowych stref czasowych nie częściej niż jeden raz na 12 miesięcy.

3.2. Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie.

Symbole grup taryfowych



Oznaczenie grup taryfowych:

A – dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć,

B – dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć,

C – dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć,

G,R – dla odbiorców bez względu na napięcie zasilania.

Cyfra 1, 2, oznacza grupy taryfowe:

1 – bez kontroli poboru mocy,

2 – z kontrolą poboru mocy.

Cyfra 1, 2, 3 oznacza liczbę stref czasowych:

1 - rozliczanie w strefie całodobowej,

2 - rozliczanie dwustrefowe,

3 - rozliczanie trójestrefowe.

3.3. GRUPY TARYFOWE A 21, A22, A23

- z kontrolą poboru mocy jedno, dwu, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych w w/w grupach taryfowych zawarte są w tabeli nr 6.

3.4. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

- bez kontroli i z kontrolą poboru mocy jedno, dwu lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych w w/w grupach taryfowych zawarte są w tabeli nr 7.

3.5. GRUPY TARYFOWE C 21, C 22

- z kontrolą poboru mocy jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o poborze mocy wyższym od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A.

Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych w w/w grupach taryfowych zawarte są w tabeli nr 8.

3.6. GRUPY TARYFOWE C 11, C12

- bez kontroli poboru mocy jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o poborze mocy nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.

Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych w w/w grupach taryfowych zawarte są w tabeli nr 9.

3.7. GRUPY TARYFOWE G11, G12

- bez kontroli poboru mocy jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niezależnie od napięcia, zużywających energię elektryczną na potrzeby wiejskich

i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (nie dotyczy gospodarstw rolnych).

Według powyższych grup taryfowych rozliczani 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. W lokalach tych według grupy taryfowej G 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,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych (w rozumieniu taryfy - budynek położony w rejonie przeznaczonym na cele rekreacyjne, służący właścicielowi, w którym nie jest prowadzona działalność gospodarcza), altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroforni dla zasilania w ciepło i wodę lokali mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych w w/w grupach taryfowych zawarte są w tabeli nr 10.

3.8. GRUPA TARYFOWA R - ryczałtowa

3.8.1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, itp.

3.8.2. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia.

3.8.3. Grupę taryfową R stosuje się również dla:

a) Silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika.

Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,

b) Stacji ochrony katodowej gazociągów i telekomunikacji. 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 EZE S.A. w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

3.8.4. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest zawarcie umowy z EZE S.A.

3.8.5. Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych w w/w grupie taryfowej R zawarte są w tabeli nr 11.

3.9. U odbiorców zasilanych z sieci o różnych napięciach, wyposażonych w układy sumujące do pomiaru mocy i energii elektrycznej, kryterium decydującym o grupie taryfowej jest przyłącze o najwyższym napięciu zasilania.

3.10. Odbiorcy zakwalifikowani do odpowiedniej grupy taryfowej (na podstawie pkt. 3.1.) ponoszą następujące opłaty:

3.10.1. Odbiorcy, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego nie korzystają, bądź nie nabyli takiego prawa:

- a) opłaty za usługi przesyłowe - część I,
- b) opłaty za pobraną energię czynną - część II.

3.10.2. Odbiorcy, którzy wykorzystują uzyskane prawo do usług przesyłowych:

- a) opłaty za usługi przesyłowe - część I.

3.11. Opłaty o których mowa pkt. 3.10. wyliczane są przy zastosowaniu stawek i cen określonych w tabelach od nr 6 do 11.

3.12. Opłaty za usługi przesyłowe zawierają:

- a) składnik stały – zależny od mocy umownej a w grupach taryfowych G11 i G12 zależny od rodzaju instalacji odbiorczej (1- lub 3- fazowa),
- b) składnik zmienny –zależny od ilości przesłanej energii.

3.13. Opłaty za usługi przesyłowe wynikające z pkt. 3.12a pobiera się w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc niezależnie od dnia w którym nastąpiło przyłączenie bądź odłączenie od sieci.

3.14. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii 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, które dla układów pomiarowych wielostrefowych, dzielone są proporcjonalnie do czasu trwania stref czasowych.

Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez urządzenia pomiarowe.

Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty transformacji należy odpowiednio odejmować.

4. MOC UMOWNA I SPOSÓB JEJ OKREŚLANIA

4.1. Odbiorcy rozliczani są za moc umowną dla każdego przyłącza odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu.

4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych z kontrolą poboru mocy rozliczani są za moc umowną według niżej określonych zasad.

4.2.1. Moc umowna, zamówiona przez odbiorcę na cały rok kalendarzowy (w terminie określonym przez EZE S.A. w umowie), w wielkości jednakowej lub różnej na poszczególne miesiące roku, jest rozliczana według składnika stałego stawki opłat za usługi przesyłowe zawartego w tabelach 6,7,8.

4.2.2. Zmiana mocy umownej w trakcie roku (z dwumiesięcznym wyprzedzeniem) rozliczana jest według stawki określonej w pkt. 4.2.1. podwyższonej o 20%.

4.2.3. Opłata za moc umowną zamówioną przez odbiorcę, dla każdego z przyłączy, nie może być niższa od opłaty za moc odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

4.2.4. W przypadku gdy odbiorca posiada sumujący układ do pomiaru 15-minutowego mocy, moc umowna jest zamawiana jako moc maksymalna zaspoka-

jająca potrzeby odbiorcy. Stawki opłat za moc zamawianą w powyższym trybie, ulegają podwyższeniu przez dodanie do współczynnika określonego w tabeli nr 1, liczby 0,3.

4.3. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych bez kontroli poboru mocy rozliczani są za moc umowną według niżej określonej zasady.

4.3.1. Moc umowna, zamawiana jest przez odbiorcę na cały rok kalendarzowy w wielkości jednakowej i jest rozliczana według składnika stałego stawki opłat za usługi przesyłowe zawartego w tabelach 7,9 i 11.

5. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

5.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki przyłączenia lub w umowie, zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za moc umowną w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.

5.1.1. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do składnika stałego stawki opłat za usługi przesyłowe.

5.1.2. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.

5.2. Ciąg zasilania jest zespołem elementów sieciowych EZE S.A. (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.

5.2.1. Dla spełnienia wymogu zwiększonej pewności zasilania, ustala się że żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu SZR oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów.

5.2.2. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
- b) redukcijną stację zasilającą tę sieć,

c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

5.3. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym z winy EZE S.A. niższej pewności zasilania od ustalonej w umowie (unieruchomienie ciągu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.

5.4. W układach zasilania odbiorcy z sieci EZE S.A. ustala się następujące stopnie pewności zasilania:

5.4.1. Stopień podstawowy – gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania.

5.4.2. Stopień wyższy – gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania.

5.4.3. Stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami zasilania.

5.4.4. Wysokość współczynnika wzrostu opłat, o którym mowa w pkt. 5.1. i Tabeli nr 1, zależna od wyżej wymienionych stopni pewności zasilania, jest określana w umowie.

Tabela nr 1

Stopnie pewności zasilania	Współczynniki wzrostu opłat nie mniejsze niż
Podstawowy	1
Wyższy	1,5
Najwyższy	2

5.5. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania i stosowania podwyższonych opłat przyjmuje się tylko przypadki gdy spełnione są warunki:

5.5.1. Ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej.

5.5.2. Wyłączenie jednego ciągu zasilania nie pozbawia odbiorcę dopływu energii, przy czym za pozbawienie dopływu energii nie uważa się przerw w jej dostarczaniu spowodowanych działaniem automatyki SZR w instalacji odbiorcy.

6. MOC POBRANA - OKREŚLANIE I ROZLICZANIE

6.1. Pomiar mocy pobranej następuje w ciągu całej doby.

6.2. Jako moc pobraną, określoną zgodnie z punktem 6.1. i skorygowaną zgodnie z pkt. 3.14., przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego:

- a) najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej, lub
- b) średnie z trzech najwyższych obciążeń zarejestrowanych przez urządzenie rejestrujące w trzech różnych dniach roboczych okresu rozliczeniowego.

6.3. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, EZE S.A. stosują zastępczy sposób określania mocy pobranej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego. W przypadku braku takich możliwości, wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

6.4. Jeżeli z przyczyn leżących po stronie EZE S.A. lub awarii w sieci wzrasta suma mocy pobranej przez odbiorcę, EZE S.A. nie pobierają opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

6.5. Nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną, podlega opłacie według zasad określonych w pkt. 11.

7. STREFY CZASOWE

7.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej A23 i B23 przedstawia Tabela nr 2.

Tabela nr 2

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrze- sień)	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	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
	doby ^{x)}	22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

x) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

7.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grupy taryfowej A22, B22, C22a, C12a przedstawia tabela nr 3.

Tabela nr 3

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Styczeń	7 - 13	16 - 21	13 - 16	21 - 7
Luty	7 - 13	16 - 21	13 - 16	21 - 7
Marzec	7 - 13	16 - 21	13 - 16	21 - 7
Kwiecień	7 - 13	19 - 22	13 - 19	22 - 7
Maj	7 - 13	19 - 22	13 - 19	22 - 7
Czerwiec	7 - 13	19 - 22	13 - 19	22 - 7
Lipiec	7 - 13	19 - 22	13 - 19	22 - 7
Sierpień	7 - 13	19 - 22	13 - 19	22 - 7
Wrzesień	7 - 13	19 - 22	13 - 19	22 - 7
Październik	7 - 13	16 - 21	13 - 16	21 - 7
Listopad	7 - 13	16 - 21	13 - 16	21 - 7
Grudzień	7 - 13	16 - 21	13 - 16	21 - 7

7.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grupy taryfowej C22b, C12b, G12 przedstawia tabela nr 4.

Tabela nr 4

Miesiąc	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od kwietnia do września	7 - 22	22 - 7
Od października do marca	7 - 21	21-7

7.4. Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa EZE S.A.

8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

8.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego napięcia (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

8.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.

8.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie, lecz nie niższą niż $\text{tg } \varphi_0 = 0,2$. Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

8.4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie – szczytowych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, EZE S.A. mają prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.

8.5. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki składnika zmiennego usługi przesyłowej i ceny energii elektrycznej czynnej w grupie taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

8.6. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci EZE S.A., mogą one uzgodnić z odbiorcą, dla stref czasowych poza strefami dziennymi i szczytowymi, podwyższony $\text{tg } \varphi$.

8.7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej, rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych

dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

C. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH

9. ZA CZYNNOŚCI EZE S.A. W ZWIĄZKU Z DOSTARCZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ

9.1. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona:

a) za licznik 1 fazowy -	97,48zł
b) za licznik 3 fazowy -	116,39zł

9.2. Za ekspertyzę licznika jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona:

a) za licznik 1 fazowy -	121,88zł
b) za licznik 3 fazowy -	140,79zł

9.3. Za sprawdzenie układu pomiarowego w miejscu zainstalowania:

a) układ pomiarowy bezpośredni	
- jednofazowy jednotaryfowy -	63,16 zł
- jednofazowy dwutaryfowy -	88,50 zł
- trójfazowy jednotaryfowy -	84,34 zł
- trójfazowy dwutaryfowy -	116,49 zł
b) układ pomiarowy półpośredni -	
- jednotaryfowy z urządzeniami do pomiaru wielkości strat transformacji -	232,59 zł
- wielotaryfowy z urządzeniami do pomiaru wielkości strat transformacji -	285,54 zł
- jednotaryfowy -	194,02 zł
- wielotaryfowy -	246,96 zł

c) układ pomiarowy pośredni:

- jedno, lub wielotaryfowy -	307,00 zł
- sumator, rejestrator z licznikami impulsowymi na dwóch przyłączach -	511,00 zł
- za każde następne przyłącze z licznikami impulsowymi dolicza się kwotę -	102,87 zł

9.4. Za wymianę licznika sprawnego na inny na życzenie odbiorcy, lub za przeniesienie licznika w inne przygotowane miejsce pobiera się opłaty jak w pkt. 9.3.

9.5. Do opłat za czynności wymienione w pkt. 9.1. ÷ 9.4. należy doliczyć należność za dojazd służb energetycznych EZE S.A.:

- do 10 km -	13,42 zł
- powyżej 10 km -	26,84 zł

D. NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY

10. ZASADY UDZIELANIA UPUSTÓW.

10.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, usług przesyłowych, warunków przyłączenia odbiorców do sieci lub standardów obsługi, odbiorcom przysługują upusty określone w Rozporządzeniu 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. OPŁATY ZA MOC

11.1. Za każdy kilowat mocy pobranej ponad moc umowną EZE S.A. pobierają opłatę stanowiącą 5-krotną stawkę opłaty za kilowat mocy umownej (w okresie rozliczeniowym), przewidzianą w odpowiedniej grupie taryfowej.

11.2. W zależności od rodzaju zainstalowanego urządzenia mierzącego moc stosuje się następujące sposoby rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym:

- a) jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej,
- b) jedno przekroczenie maksymalne wyrażone w kilowatach oraz dodatkowo ilość przekroczeń zarejestrowana odpowiednim urządzeniem. Za drugie i każde dalsze przekroczenie opłata wynosi po 10% należności za przekroczenie maksymalne,
- c) łączna moc wszystkich przekroczeń wykazanych przez odpowiednie urządzenie rejestrujące.

11.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za pobór mocy pobranej ponad moc umowną oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

12. OPŁATY ZA ENERGIĘ BIERNĄ

12.1. Odbiorca pobierający bez zgody EZE S.A. energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę obliczoną według poniższego wzoru:

$$O_{BC} = A_{BC} \cdot (S_{SZ} + C_{ACZ})$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{BC} – opłata za pobraną energię elektryczną przy współczynniku pojemnościowym, wyrażona w złotych,

A_{BC} – ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci EZE S.A. wyrażona w jednostkach energii,

S_{SZ} – najniższa stawka składnika zmiennego usługi przesyłowej w grupie taryfowej według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

C_{ACZ} – najniższa cena energii elektrycznej w grupie taryfowej według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych na jednostkę energii.

12.2. Za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się opłatę obliczoną według poniższego wzoru:

$$O_{BL} = d_{\%} \cdot [A \cdot (S_{AP} + C_{AP})]$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{BL} - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej wyrażona w złotych,

$d\%$ - procentowy wskaźnik wysokości opłaty za ponadoptimalny pobór energii biernej zależny od zakresu przekroczenia $tg\varphi_0$, określony w tabeli nr 5,

A - ilość energii elektrycznej czynnej przesłanej i pobranej przez odbiorcę w strefie czasowej objętej rozliczeniem ponadoptimalnego $tg\varphi_0$, wyrażona w jednostkach energii,

S_{AP} - stawka składnika zmiennego usługi przesyłowej w strefie czasowej objętej rozliczeniem ponadoptimalnego $tg\varphi_0$, w grupie taryfowej według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

C_{AP} - cena energii elektrycznej pobranej w strefie czasowej objętej rozliczeniem ponadoptimalnego $tg\varphi_0$, w grupie taryfowej według której rozliczany jest odbiorca, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

Tabela nr 5.

Zakres przekroczenia $tg\varphi_0$: od - do	Procentowy wskaźnik opłaty - d%	Zakres przekroczenia $tg\varphi_0$: od - do	Procentowy wskaźnik opłaty - 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 wysokość procentowego wskaźnika opłaty ustala się według wzoru:

$$d_{\%} = 56 \cdot (\operatorname{tg} \varphi - \operatorname{tg} \varphi_0)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\operatorname{tg} \varphi$ - współczynnik rzeczywisty,

$\operatorname{tg} \varphi_0$ - współczynnik optymalny.

13. OPŁATY INNE

13.1. Za założenie przez EZE S.A. nowych plomb - w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych - na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości:

- | | |
|--|----------|
| a) Za założenie jednej plomb - | 34,00 zł |
| b) Za założenie więcej niż jednej plomb, za każdą następną - | 3,78 zł |

13.2. Za zniszczenie, utratę licznika pobiera się opłatę według pkt. 9.3. plus koszt nowego licznika w dniu jego założenia.

13.3. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar pobiera się opłatę według pkt. 9.2. i 9.3.

13.4. Za wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dostarczania energii elektrycznej -	34,00 zł
--	----------

13.5. Za przyjęcie na miejscu u odbiorcy zaległej należności	7,56 zł
--	---------

13.6. Do opłat za czynności wymienione w pkt. 13.1. ÷ 13.5. należy doliczyć należność za dojazd służb energetycznych EZE S.A.:

- | | |
|-------------------|----------|
| - do 10 km - | 13,42 zł |
| - powyżej 10 km - | 26,84 zł |

E. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**14. OKREŚLENIA I OPŁATY**

14.1. Do nielegalnego poboru energii elektrycznej zalicza się:

- 1) samowolne przyłączenie do sieci,
- 2) pobieranie energii elektrycznej z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 3) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży z EZE S.A.

14.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę, EZE S.A. może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców.

14.2.1. W przypadkach nielegalnego poboru energii z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- a) przy układzie jednofazowym - 6000 kWh,
- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym
prądzie znamionowym do 20 A
włącznie (pomiar bezpośredni) bez
względu na przeciążalność licznika - 12000 kWh,
- c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym
o prądzie znamionowym powyżej 20 A
(pomiar bezpośredni) bez względu na
przeciążalność licznika, za każdy
amper prądu znamionowego licznika - 600 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami
prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper
prądu znamionowego obwodu
pierwotnego przekładnika prądowego - 600 kWh,

- e) przy układzie pomiarowym
z przekładnikami prądu i napięcia
(pomiar pośredni) za każdy amper
prądu obliczeniowego - 600 kWh.

14.2.2. Prąd obliczeniowy, o którym mowa w pkt. 14.2.1e, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego

14.2.3. W przypadkach nielegalnego poboru energii polegającego na samowolnym przyłączeniu do sieci, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 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 wielkości zabezpieczeń jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 14.2.3a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

14.2.4. Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt. 14.2. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

14.3. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej, EZE S.A. obciążają pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

14.3.1. Opłaty, o których mowa w pkt. 14.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

14.4. Niezależnie od opłat określonych w pkt. 14.2, dolicza się opłaty z pkt. 13.1., 13.2. i 13.3.

F. TABELE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

TABELA 6 Dotyczy pkt. 3.3. Taryfy

Grupy taryfowe A21, A22, A23

- z kontrolą poboru mocy jedno, dwu lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupy taryfowe			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
	Część I				
	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE				
	SKŁADNIK STAŁY				
1.	Roczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	54,72	54,72	50,64	50,64
2.	Miesięczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	4,56	4,56	4,22	4,22
	SKŁADNIK ZMIENNY				
	Stawki opłat za przesył energii elektrycznej [zł/MWh]				
3.	- całodobowo	23,55	-	-	-
4.	- w szczycie	-	33,94	-	-
5.	- poza szczytem	-	20,93	-	-
6.	- w szczycie przedpołudniowym	-	-	28,18	28,18
7.	- w szczycie popołudniowym	-	-	37,09	37,09
8.	- w pozostałych godzinach doby	-	-	15,97	15,97
	Część II				
	CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ [zł/MWh]				
9.	- całodobowo	157,00	-	-	-
10.	- w szczycie	-	226,29	-	-
11.	- poza szczytem	-	139,56	-	-
12.	- w szczycie przedpołudniowym	-	-	178,18	178,18
13.	- w szczycie popołudniowym	-	-	246,75	246,75
14.	- w pozostałych godzinach doby	-	-	110,61	110,61
15.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/rachunek]	3,80	3,80	3,80	3,80

TABELA 7 Dotyczy pkt. 3.4. Taryfy**Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23**

- bez kontroli i z kontrolą poboru mocy jedno, dwu lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupy taryfowe				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
	Część I					
	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE					
	SKŁADNIK STAŁY					
1.	Roczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	175,56	148,92	145,56	130,44	130,44
2.	Miesięczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	14,63	12,41	12,13	10,87	10,87
	SKŁADNIK ZMIENNY					
	Stawki opłat za przesył energii elektrycznej [zł/MWh]					
3.	- całodobowo	38,17	31,68	-	-	-
4.	- w szczycie	-	-	50,75	-	-
5.	- poza szczytem	-	-	23,66	-	-
6.	- w szczycie przedpołudniowym	-	-	-	35,55	35,55
7.	- w szczycie popołudniowym	-	-	-	48,40	48,40
8.	- w pozostałych godzinach doby	-	-	-	20,75	20,75
	Część II					
	CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ [zł/MWh]					
9.	- całodobowo	163,46	137,99	-	-	-
10.	- w szczycie	-	-	181,87	-	-
11.	- poza szczytem	-	-	118,88	-	-
12.	- w szczycie przedpołudniowym	-	-	-	148,45	148,45
13.	- w szczycie popołudniowym	-	-	-	203,65	203,65
14.	- w pozostałych godzinach doby	-	-	-	95,01	95,01
15.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/rachunek]	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80

TABELA 8 Dotyczy pkt. 3.5. Taryfy

Grupy taryfowe C21, C22

- z kontrolą poboru mocy jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć.

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupy taryfowe		
		C21	C22	
			a *	b *
1	2	3	4	6
	Część I			
	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE			
	SKŁADNIK STAŁY			
1.	Roczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	167,88	180,96	163,56
2.	Miesięczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	13,99	15,08	13,63
	SKŁADNIK ZMIENNY			
	Stawki opłat za przesył energii elektrycznej [zł/kWh]			
3.	- całodobowo	0,0738	-	-
4.	- w szczycie	-	0,1291	-
5.	- poza szczytem	-	0,0575	-
6.	- w dzień	-	-	0,0800
7.	- w nocy	-	-	0,0570
	Część II			
	CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ [zł/kWh]			
8.	- całodobowo	0,1569	-	-
9.	- w szczycie	-	0,2257	-
10.	- poza szczytem	-	0,1488	-
11.	- w dzień	-	-	0,1698
12.	- w nocy	-	-	0,1240
13.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/rachunek]	3,80	3,80	3,80

* Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

TABELA 9 Dotyczy pkt.3.6. Taryfy

Grupy taryfowe C11, C12

- bez kontroli poboru mocy jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć.

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupy taryfowe		
		C11	C12	
1	2	3	a*	b*
			4	5
	Część I			
	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE			
	SKŁADNIK STAŁY			
1.	Miesięczna stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	7,04	5,76	6,31
	SKŁADNIK ZMIENNY			
	Stawki opłat za przesył energii elektrycznej [zł/kWh]			
2.	- całodobowo	0,0865	-	-
3.	- w szczycie	-	0,1043	-
4.	- poza szczytem	-	0,0566	-
5.	- w dzień	-	-	0,0915
6.	- w nocy	-	-	0,0583
	CZEŚĆ II			
	CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ [zł/kWh]			
7.	- całodobowo	0,1856	-	-
8.	- w szczycie	-	0,2004	-
9.	- poza szczytem	-	0,1359	-
10.	- w dzień	-	-	0,1935
11.	- w nocy	-	-	0,1293
12.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/rachunek]	3,80	3,80	3,80

* Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

TABELA 10 Dotyczy pkt.3.7. Taryfy

Grupy taryfowe G11, G12

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupy taryfowe	
		G11	G12
1	2	3	4
	Część I		
	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE		
	SKŁADNIK STAŁY		
1.	Miesięczne stawki opłat za przesył [zł/m-c]		
	- instalacja 1 fazowa	1,60	3,63
	- instalacja 3 fazowa	2,65	5,07
	SKŁADNIK ZMIENNY		
	Stawki opłat za przesył energii elektrycznej [zł/kWh]		
2.	- całodobowo	0,0846	-
3.	- w dzień	-	0,0941
4.	- w nocy	-	0,0423
	Część II		
	CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ [zł/kWh]		
5.	- całodobowo	0,1867	-
6.	- w dzień	-	0,2074
7.	- w nocy	-	0,0933
8.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	0,27	0,30

TABELA 11 Dotyczy pkt.3.8. Taryfy

Grupa taryfowa R

Lp.	Rodzaj stawek i cen	Grupa taryfowa
		R
1	2	3
	Część I	
	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE	
	SKŁADNIK STAŁY	
1.	Stawka opłat za moc umowną [zł/kW]	7,43
	SKŁADNIK ZMIENNY	
2.	Stawka opłat za przesył energii elektrycznej [zł/kWh] - całodobowo	0,0904
	Część II	
	CENY ZA POBRANĄ ENERGIĘ CZYNNĄ [zł/kWh]	
3.	- całodobowo	0,1952
4.	Stawka opłaty abonamentowej [zł/rachunek]	1,90

G. PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI.

15. POKRYWANIE KOSZTÓW PRZYŁĄCZENIA

15.1. Koszty przyłączenia do sieci określa się na podstawie:

- nakładów na budowę przyłączy
- nakładów na budowę lub rozbudowę sieci o tym samym napięciu co budowane przyłącze – niezbędną do realizacji przyłączenia.

15.2. Koszty przyłączenia, wynikające z warunków przyłączenia lub z wstępnych warunków przyłączenia, stanowią podstawę do ustalania opłaty za przyłączenie.

15.3. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.

15.4. Przy wymianie przyłącza, bez zwiększania mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.

15.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.

16. STAWKI OPŁAT RYCZAŁTOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

16.1 Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci określonych w tabeli numer 12.

16.2 Ryczałtową opłatę za przyłączenie różnicuje się w zależności od czynników mających wpływ na wysokość nakładów związanych z przyłączeniem instalacji wnioskodawcy do istniejącej sieci, a w szczególności od:

- wielkości mocy przyłączeniowej

- długości najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączenia obiektu wnioskodawcy z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia.

16.3 Dla przyłączy, których długość przekracza 5 metrów, opłata za przyłącze stanowi sumę opłat ustalonych na podstawie ryczałtowej stawki opłat za typowe przyłącze danego rodzaju oraz na podstawie ryczałtowej stawki opłat za część przyłącza przekraczającą długość 5 metrów.

Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się według poniższych wzorów stosując ryczałtowe stawki z tabeli nr 12.

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zt}) \cdot P \quad \text{dla przyłączy o długości nie przekraczającej 5 metrów}$$

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zt}) \cdot P + S_{zp} \cdot (D - 5) \cdot P \quad \text{dla przyłączy o długości przekraczającej 5 metrów}$$

gdzie :

O_{pr} - opłata za przyłączenie wyrażona w złotych,

S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zt} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze, wyrażona w złotych za 1 metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,

D - długość przyłącza wyrażona w metrach,

P - moc przyłączeniowa wyrażona w jednostkach mocy czynnej.

Tabela nr 12 Stawki opłat ryczałtowych za przyłączenie

Grupa taryfowa	Rodzaj przyłącza	Moc przyłączeniowa		Stawki opłat za przyłączenie		
				Stawki opłat za budowę przyłącza		Stawki opłat za rozbudowę sieci bez względu na długość
		powyżej	do	za przyłącze typowe do 5 m	za każdy metr powyżej 5 metrów długości przyłącza	
jednostka :	[kW]	[kW]	[zł/1kW]	[zł/(1mx1kW)]	[zł/1kW]	
1.	2.	3.		S_{pl}	S_{zp}	S_{zr}
IV	Napowietrzne 3 fazowe	40	63	23,7	1,1	345
		63	100	15,0	0,7	
		100	157	9,5	0,4	
		157	250	6,0	0,3	
	Kablowne 3 fazowe	40	63	58,0	1,1	
		63	100	36,6	0,7	
		100	157	23,3	0,4	
		157	250	14,6	0,3	
V	Napowietrzne 1 fazowe	0	2	205,5	28,0	283
		2	5	82,2	11,2	
	Napowietrzne 3 fazowe	5	10	47,0	5,9	
		10	15	31,3	3,9	
		15	20	23,5	2,9	
		20	25	18,8	2,4	
		25	31	15,2	1,9	
		31	40	11,7	1,5	
	Kablowne 1 fazowe	0	2	854,4	22,2	
		2	5	341,8	8,9	
	Kablowne 3 fazowe	5	10	170,9	4,4	
		10	15	113,9	3,0	
		15	20	85,4	2,2	
		20	25	68,4	1,8	
25		31	55,1	1,4		
31		40	42,7	1,1		

17. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI I PRZYŁĄCZY

17.1 Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI oraz dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych IV i V nie przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie.

17.2 Koszty realizacji przyłączenia, o których mowa w ust. 16.1 ustala się na podstawie, określonych w tabeli nr 13, stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby tych elementów, ustalonych na podstawie projektu budowy przyłącza i zakresu niezbędnej do realizacji przyłączenia rozbudowy sieci.

17.3 Wysokość opłaty za rozbudowę sieci, ustaloną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów tej sieci, uzależnia się od udziału przyłączonego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.

Tabela nr 13 Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i sieci

Lp	Nazwa elementu	Jednostka miary	Koszt [zł/jednostkę]
1.	2.	3.	4.
1	Transformator 110/15 kV 25 MVA	1szt.	834 600
2	Transformator 110/15 kV 16 MVA	1szt.	684 800
3	Transformator 110/15 kV 10 MVA	1szt.	577 800
4	Transformator 110/15 kV 6,3 MVA	1szt.	470 800
5	Pole rozdzielni wewnętrznej 15 kV z wyposażeniem w stacji 110/15 kV	1szt.	98 266
	Linia napowietrzna 15 kV		
6	z przewodami AFL 6 - 3 x 70	1 km.	72 200
7	z przewodami AFL 6 - 3 x 50	1 km.	67 900
8	z przewodami AFL 6 - 3 x 35	1 km.	62 700
	Linia Kablowa 15 kV		
9	z kablem 3 x XUHAKXS1 x 240 mm ²	1 km.	172 200
10	z kablem 3 x XUHAKXS1 x 120 mm ²	1 km.	138 600
	Linia napowietrzna nN		
11	z przewodami ASXS _n 4 x 120 mm ²	1 km.	101 100
12	z przewodami ASXS _n 4 x 95 mm ²	1 km.	92 200
13	z przewodami ASXS _n 4 x 70 mm ²	1 km.	76 300
14	z przewodami ASXS _n 4 x 50 mm ²	1 km.	67 400
15	z przewodami ASXS _n 4 x 35 mm ²	1 km.	63 300

16	z przewodami ASXSn 4 x 25 mm ²	1 km.	62 200
17	z przewodami ASXSn 4 x 16 mm ²	1 km.	58 800
18	z przewodami ASXSn 2 x 16 mm ²	1 km.	56 000
	Linia Kablowa nN		
19	z kablem YAKY 4 x 240 mm ²	1 km.	104 500
20	z kablem YAKY 4 x 120 mm ²	1 km.	69 600
21	z kablem YAKY 4 x 70 mm ²	1 km.	54 900
22	z kablem YAKY 4 x 35 mm ²	1 km.	52 000
23	z kablem YAKY 4 x 25 mm ²	1 km.	44 400
	Stawki opłat za budowę elementów stacji transformatorowej SN/nN		
	Stacja napowietrzna słupowa (bez transformatora)		
24	STSp 15/0,4	1 kpl.	18 663
25	STSpb 15/0,4	1 kpl.	22 853
	Stacja wewnątrzowa (bez transformatora)		
26	Kontenerowa: 3 pola SN st. transf., rozd. nN	1 kpl.	100 655
	Wolnostojąca 3-polowa z rozd. w izolacji powietrznej		
27	Rozdzielnia SN	1 szt.	22 465
28	Rozdzielnia nn wraz z oszynowaniem transformatora	1 szt.	15 425
29	Transformator 15/0,4 kV 630 kVA	1 szt.	25 311
30	Transformator 15/0,4 kV 400 kVA	1 szt.	18 308
31	Transformator 15/0,4 kV 250 kVA	1 szt.	14 204
32	Transformator 15/0,4 kV 160 kVA	1 szt.	12 027
33	Transformator 15/0,4 kV 100 kVA	1 szt.	10 245
34	Transformator 15/0,4 kV 63 kVA	1 szt.	8 432
35	Transformator 15/0,4 kV 40 kVA	1 szt.	7 362
36	Transformator 15/0,4 kV 25 kVA	1 szt.	7 083
	Elementy złącza		
37	Złącze kablowe typu Z-3/120	1 kpl.	1 562
38	Złącze kablowe typu Z-3/240	1 kpl.	2 033
39	Złącze kablowe typu Z-1/120	1 kpl.	870
40	Złącze kablowe typu Z-1/240	1 kpl.	1 118
41	Skrzynka pomiarowa na budynku (pomiar bezpośredni)	1 kpl.	971
42	Zestaw złączowo-pomiarowy dla pomiaru bezpośredniego	1 kpl.	1 797
43	Zestaw złączowo-pomiarowy dla pomiaru półpośredniego	1 kpl.	2 107
44	Szafa oświetleniowa dla pomiaru bezpośredniego	1 kpl.	3 365