



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 lutego 1999 r.

DTA-821/2712-A/1/99/TK-3/225/305/365

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 (bez znaku) z dnia: 27 stycznia 1999 r., 8 lutego 1999 r. i 13 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zielonogórskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Zielonej Górze,

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 Zielonogórskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/45/2712/U/3/98/RW z dnia 20 listopada 1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/47/2712/U/3/98/RW z dnia 20 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 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 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj.:

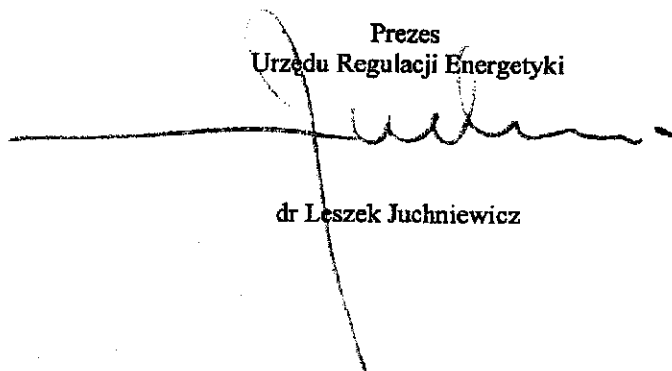
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie 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:
Zielonogórskie Zakłady Energetyczne S.A.
ul. Zacisze 15
65-775 Zielona Góra

ZIELONOGÓRSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE S.A.

**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ZIELONOGÓRSKIE ZAKŁADY ENERGETYCZNE S.A.**

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE

2. DEFINICJE

B. CZĘŚĆ TARYFOWA

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

4. OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Grupy taryfowe

4.2. Opłaty grupowe za usługi przesyłowe

5. ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

5.1. Zasady rozliczeń za usługę przesyłową.

5.2. Pewność zasilania odbiorców.

5.3. Zasady rozliczeń w obrocie energią elektryczną.

5.4. Sumatory

5.5. Zasady rozliczeń za energię bierną

6. STANDARDY JAKOŚCIOWE

7. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8. OPŁATY ZA USŁUGI DODATKOWE

C. CENY I STAWKI OPŁAT

9. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZA ORAZ ROZBUDOWĘ SIECI.

10. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

11. OPŁATY DODATKOWE

A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera:

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
- 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) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- g) opłaty dodatkowe

oraz warunki ich stosowania i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zielonogórskie Zakłady Energetyczne S.A.

- 1.2. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług VAT z wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie. Do stawek opłat za przyłączenie dolicza się podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.3. W przypadku zawarcia umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat, jednak nie wyższych, niż ceny i stawki opłat zawarte w taryfie dla grupy taryfowej, w której odbiorca powinien być rozliczany .
- 1.4. Przez szczególne warunki dostarczania lub odbioru rozumie się:
 - a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,

- b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
- d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
- e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania,
- f) inne.

2. DEFINICJE

- 2.1. Przedsiębiorstwo sieciowe – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.2. Przedsiębiorstwo obrotu – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu energią elektryczną.
- 2.3. Dostawca – Zielonogórskie Zakłady Energetyczne S.A.
- 2.4. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umów z dostawcą.
- 2.5. Energia – energia elektryczna czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania.
- 2.6. Dystrybucja – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci dystrybucyjnej.
- 2.7. Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym lub detalicznym energią.
- 2.8. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstw energetycznych.
- 2.9. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.

- 2.10. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.11. Przyłączy – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.12. Układ pomiarowo – rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.13. 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.
- 2.14. Moc umowna – największa moc czynna pobierana z sieci określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, nie większa niż moc przyłączeniowa.
- 2.15. Okres umowy – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy wieloletniej rok kalendarzowy.
- 2.16. Okres rozliczeniowy – jeden miesiąc dla odbiorców grup taryfowych A, B, C, R oraz sześć miesięcy dla odbiorców grup taryfowych G.
- 2.17. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych dostawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej dwa elementy:
 - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,

- c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.18. Grupa taryfowa – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.19. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
- 2.20. Dzień roboczy – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.21. Ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo Energetyczne.

B. CZĘŚĆ TARYFOWA

3. OPLATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1. Odbiorców energii elektrycznej przyłączanych do sieci dzieli się na sześć grup:
- grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
- 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,
- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
- 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,

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,

grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

- 3.2. Wysokość opłaty za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie określonych w taryfie 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.
- 3.3. W przypadku, gdy realizacja przyłączenia do sieci wymaga innych, niż standardowe elementów przyłącza i sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat za przyłącze i rozbudowę sieci określa umowa o przyłączenie.
- 3.4. Opłata za przyłączenie do sieci dla poszczególnych rodzajów przyłączy wynosi:

$$O_{ps} = \sum_{i=1}^l S_{Ei} * n_i + \sum_{i=1}^m k_{li} * S_{li} * D_i + \sum_{i=1}^n k_{ui} * S_{ui}$$

gdzie:

O_{ps} – opłata za przyłączenie do sieci w zł,

S_{Ei} – stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza w zł za element,

n_i – liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia,

k_{li} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej równy ilorazowi określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do mocy czynnej, jaką można przesłać tą linią,

- S_{li} – stawka opłaty za budowę 1 kilometra linii w zł za km linii,
 D_i – długość standardowej linii elektroenergetycznej w km,
 k_{li} – udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej równy ilorazowi określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do znamionowej mocy czynnej transformatora wykorzystywanego lub przewidzianego do wykorzystania przez więcej, niż jeden podmiot,
 S_{st} – stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej w zł za stację,
 l – liczba różnych elementów standardowych wykorzystanych do realizacji przyłącza,
 m – liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci,
 n – liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci.

- 3.5. Odbiorcy zaliczani do IV i V grupy przyłączani do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego ponoszą opłatę za przyłączenie do sieci ustaloną na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze i ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci z zastrzeżeniem pkt. 3.3.
- 3.6. Opłata za przyłączenie odbiorców wymienionych w punkcie 3.5 dla poszczególnych rodzajów przyłączy wynosi:

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) * P + S_{zp} * (D - 5) * P$$

gdzie:

- O_{pr} – zryczałtowana opłata za przyłączenie w zł,
 S_{pt} – ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju w zł za jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zp} – ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze w zł za metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zt} – ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci w zł za jednostkę mocy przyłączeniowej,

D – długość przyłącza w metrach,

P – moc przyłączeniowa w jednostkach mocy czynnej.

3.7. Za moc przyłączeniową stosowaną do ustalenia opłat przyłączeniowych przyjmuje się dla odbiorców grup IV i V:

- a) posiadających układ pomiarowy z pomiarem mocy – moc przyłączeniową określoną w umowie,
- b) nie posiadających układu pomiarowego z pomiarem mocy - moc odpowiadającą określonym w umowie zabezpieczeniom przedlicznikowym obliczaną ze wzoru:

$$P = 0.22 * I_{NB} * n$$

gdzie:

P – moc przyłączeniowa,

I_{NB} – prąd znamionowy wkładki bezpiecznikowej,

n – liczba faz.

Moc przyłączeniowa w [kW] w zależności od zabezpieczenia wynosi:

Prąd zabezpieczenia [A]	16	20	25	32	35	40	50	63	80	100	125	150	160	200	250	315
Licznik 1-fazowy	4	4	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Licznik 3-fazowy	11	13	17	21	23	26	33	42	53	66	83	99	106	132	165	208

- 3.8. Przy wymianie, na wniosek odbiorcy, przyłącza z jednofazowego na trójfazowe pobierana jest opłata, jak za nowe przyłączenie.
- 3.9. Przy wymianie, na wniosek odbiorcy, przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, pobierana jest opłata tylko za wykonanie przyłącza.
- 3.10. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, na wniosek odbiorcy, bez przebudowy przyłącza lub w przypadku, kiedy odbiorca dokona przebudowy przyłącza na własny koszt, pobierana jest opłata tylko za rozbudowę sieci.
- 3.11. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz ryczałtowe stawki opłat za przyłącze i ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci podane są w części C taryfy.

4. OPŁATY ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Grupy taryfowe

Przedsiębiorstwo sieciowe oferuje odbiorcom, w zależności od poziomu napięcia zasilania i stref czasowych doby następujące grupy taryfowe:

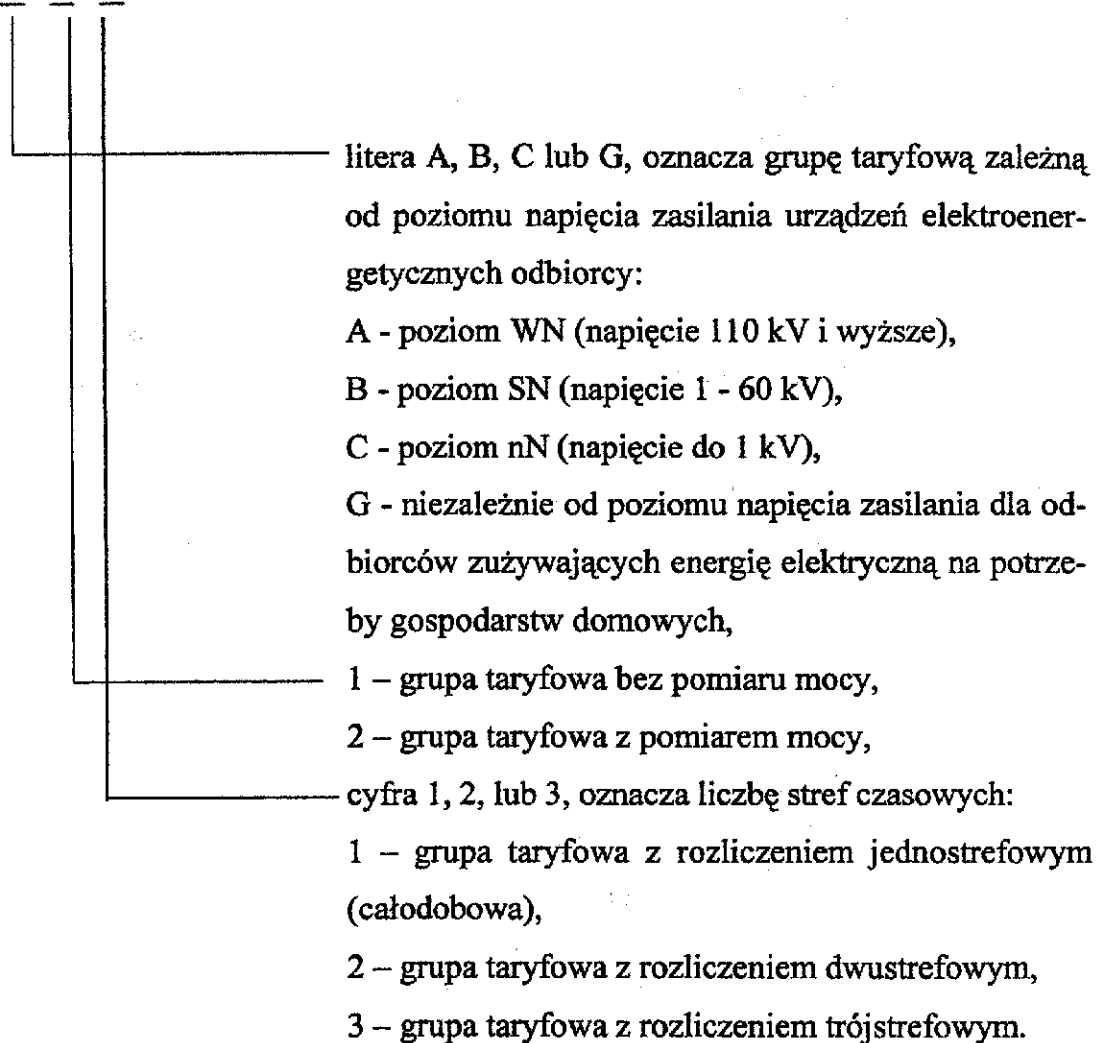
- grupy taryfowe jedno-, dwu-, lub trójstrefowe;
- grupę taryfową ryczałtową.

Przy kwalifikowaniu do grup taryfowych A, B, C decyduje napięcie zasilania, na którym energia elektryczna dostarczana jest do obiektu (urządzenia) elektroenergetycznego stanowiącego własność odbiorcy.

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

Symbol grupy taryfowej

X X X



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

Grupa taryfowa A: A21, A22, A23

Rozliczenia jedno-, dwu-, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej A zawarte są w części C taryfy.

Grupa taryfowa B: B11, B21, B22, B23

Rozliczenia jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej B zawarte są w części C taryfy.

Grupa taryfowa C: C21, C22

Rozliczenia jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o poborze mocy wyższym od 40 kW (lub z zabezpieczeniem przedlicznikowym wyższym od 63 A) lub rocznym zużyciu energii wyższym od 80 MWh. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej C zawarte są w części C taryfy.

Grupa taryfowa C: C11, C12

Rozliczenia jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o poborze mocy do 40 kW (i z zabezpieczeniem przedlicznikowym nie wyższym niż 63 A) oraz rocznym zużyciu energii do 80 MWh. Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej C zawarte są w części C taryfy.

Grupa taryfowa G: G11, G12

Rozliczenia jedno- lub dwustrefowe za energię zużywaną na potrzeby większych i mniejszych gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana 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, 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 dzwignów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

W gospodarstwach rolnych wyposażonych w :

- a) instalację jednofazową całość energii rozlicza się według grupy taryfowej G11 lub G12,
- b) odrębne liczniki pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) energię rozlicza się według grupy taryfowej C,
- c) instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych 32 A i więcej, wielkość rocznego zużycia energii na potrzeby bytowe określa się w umowie (np. na podstawie statystycznego zużycia energii przez gospodarstwo domowe) i energię tę rozlicza się według grupy taryfowej G11; pozostałą część energii rozlicza się według stawek właściwych dla grupy taryfowej C.

Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej G zawarte są w części C taryfy.

Grupa taryfowa ryczałtowa: R

Opłatę ryczałtową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe. W tym przypadku energię potrzebną do wyznaczenia opłaty za energię elektryczną oblicza się jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia.

Rozliczenia w grupie taryfowej ryczałtowej R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.

Grupę taryfową ryczałtową 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; ilość 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 dostawca w porozumieniu z odbiorcą; wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

Ceny za energię czynną w grupie taryfowej R zawarta jest w części C taryfy.

4.2. Opłaty grupowe za usługi przesyłowe

4.2.1. Miesięczną opłatę za usługę przesyłową ustala się według zależności:

$$O_{pg} = S_{sg} * P + S_{zg} * E$$

gdzie:

O_{pg} – opłata za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych wyrażona w złotych,

S_{sg} – składnik stały stawki grupowej wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

P – moc przyłączeniowa wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej wyrażony w złotych za jednostkę energii,

E – ilość energii elektrycznej objętej daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

4.2.2. Opłatę za usługę przesyłową ustala się odrębnie dla każdego przyłącza.

Dotyczy to także przyłączy objętych układem sumującym.

4.2.3. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej, w wysokości:

a) pełnej, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,

b) 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

4.2.4. Stawki opłat za usługę przesyłową dla grup taryfowych podane są w części C taryfy.

4.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię elektryczną

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia według grup taryfowych A23 i B23 przedstawia tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (kwiecień ÷ wrzesień)	Zima (październik ÷ marzec)
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

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

4.3.2. Dobbwe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych dwuczłonowych przedstawia tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	wieczorna	dzienna *	nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

* W grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6⁰⁰ do 21⁰⁰.

4.3.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych jednoczłonowych przedstawia się jak niżej:

- a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w dwóch strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej.

	Godz. Stref szczytowych	Godz. stref pozaszczytowych
Od kwietnia do września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od października do marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

- b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w dwóch strefach: dziennej i nocnej

Strefa dzienna	14 godz. w ciągu doby
Strefa nocna	10 godz. w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

- 4.3.4. Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa w umowie dostawca energii elektrycznej.

5. ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

Stawki opłat abonamentowych podane w części C taryfy obowiązują dla odbiorców grup taryfowych A, B i C rozliczanych w okresie miesięcznym oraz dla odbiorców grup taryfowych G rozliczanych w okresie sześciomiesięcznym.

5.1. Zasady rozliczeń za usługę przesyłową.

- 5.1.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnej

go napięcia transformatora. W przypadku uzgodnienia przez strony, za-
instalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, od-
czyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i
energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wyso-
kości 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 do-
stawcę.

5.1.2. W przypadku ograniczenia przez dostawcę dostawy mocy do odbiorcy,
składnik stały opłaty za usługę przesyłową ulega obniżeniu, proporcjo-
nalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to
ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikają-
cych z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy
o dostarczaniu energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych
przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycz-
nego państwa.

5.2. Pewność zasilania odbiorców.

5.2.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub
w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasi-
lania ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w
wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.

- a) współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania
stanowi mnożnik do składnika stałego stawki za usługę przesyłową
określonej dla danej grupy taryfowej,
- b) pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w
układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroener-
getyczne odbiorcy.

- 5.2.2. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy dostawcy, pewności zasilania niższej 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.
- 5.2.3. W układach zasilania odbiorcy z sieci dostawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do składnika stałego stawki grupowej:
1. stopień podstawowy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik wzrostu składnika stałego stawki za usługę przesyłową z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0,
 2. stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Współczynnik wzrostu składnika stałego stawki za usługę przesyłową drugim ciągiem zasilania wynosi 1,5,
 3. stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami zasilania. Współczynnik wzrostu składnika stałego stawki za usługę przesyłową drugim ciągiem zasilania wynosi 1,5, a trzecim i dalszymi ciągami zasilania wynosi 2,0.

Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki gdy:

- a) ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

- 5.2.4. Przy rozliczeniach z zastosowaniem układów sumujących podwyższonej opłacie z tytułu zwiększonej pewności zasilania podlega każdy dodatkowy ciąg zasilania, zgodnie z punktem 5.2.3.
- 5.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za usługę przesyłową oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 5.2.6. Opłaty określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych, obowiązują odbiorcę dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 5.2.7. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 5.2.8. Za przekroczenie mocy ponad moc określoną w umowie, dostawca pobiera opłatę za każdy dodatkowy kW, równą pięciokrotnej stawce za część stałą w grupie taryfowej, do której odbiorca jest przypisany.
- 5.2.9. Do rozliczeń za przekroczenie mocy określonej w umowie przyjmuje się jedno maksymalne przekroczenie mierzone wskaźnikiem mocy 15 minutowej lub wskazane przez rejestrator.

5.3. Zasady rozliczeń w obrocie energią elektryczną.

- 5.3.1. Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.
- 5.3.2. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

- 5.3.3. W rozliczeniach według grup taryfowych C i G z odbiorcami pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby, mierzoną odrębnymi licznikami mają zastosowanie ceny dla grup taryfowych dwustrefowych.
- 5.3.4. Niezależnie od opłat za energię elektryczną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia /odłączenia/ oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej.
- 5.3.5. W przypadku uszkodzenia licznika wielotaryfowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie obrachunkowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, o czym decyduje dostawca. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych według punktu 4.2.1.
- 5.3.6. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punkcie 4.1 w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą stosowana jest grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń.
- 5.3.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej powstanie nadpłata lub niedopłata za pobraną energię elektryczną:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 5.3.8. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego określonego w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usługi przesyłowej.

5.3.9. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków. Korekta ta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały nieprawidłowości lub błędy.

5.4. Sumatory

5.4.1. Dopuszcza się rozliczenia za pobraną energię elektryczną za pomocą układów sumujących.

5.4.2. Kwalifikację do grupy przyłączeniowej i grupy taryfowej dokonuje się na podstawie największego poboru energii z przyłącza rozliczanego za pomocą układu sumującego.

5.4.3. Ilość stref rozliczeniowych dla układu sumującego wynosi minimum trzy.

5.4.4. Opłatę za przyłączenie do sieci i za usługę przesyłową odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie.

5.5. Zasady rozliczeń za energię bierną

5.5.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a także odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej C i G, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

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

5.5.3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o dostarczanie energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.

Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

- 5.5.4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie obrachunkowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach szczytowych lub dziennoszczytowych dni roboczych, 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, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 5.5.5. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od ceny za energię elektryczną czynną, pobraną w okresie rozliczeniowym, w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek procentowych w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w punkcie 5.5.9.
- 5.5.6. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci dostawcy, może on uzgodnić z odbiorcą, dla stref czasowych poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych, podwyższony $\text{tg } \varphi_n$. Za uzyskanie w okresie obrachunkowym $\text{tg } \varphi$ równego $\text{tg } \varphi_n$ (lub wyższego), odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 10 % ceny za energię elektryczną czynną, pobraną w strefach rozliczeniowych objętych $\text{tg } \varphi_n$.
- 5.5.7. Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym, ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kwarh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

5.5.8. 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.

5.5.9. Procentowe stawki, o które zwiększa się ceny za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej wynoszą:

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

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru :

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

6. STANDARDY JAKOŚCIOWE

6.1. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat obowiązują dla energii elektrycznej o standardach 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.

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty w wysokości określonej w taryfie lub umowie.
- 6.3. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby zależy od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, określa się według wzoru:

$$W_u = 0,01 * U^2 * A * C$$

gdzie:

W_u – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,

U – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %,

A – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,

C – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie energii elektrycznej, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii.

- 6.4. Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_u = A * C * b_{rT} * t_T$$

gdzie

W_u – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,

A – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,

C – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie energii elektrycznej, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,

b_{rT} – ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażona w złotych za jednostkę czasu,

t_T – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu..

- 6.5. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchylen napięcia.
- 6.6. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.7. Za nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej, odbiorcy przysługuje upust w wysokości równej pięciokrotnej cenie energii elektrycznej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany, w okresie, w którym wystąpiła przerwa.
- 6.8. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby b_{rT} wynosi 15 % najwyższej ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej, w której odbiorca jest rozliczany wyrażoną w złotych na jednostkę czasu.

6.9. Dostawca, w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest obowiązany do spełnienia wymagań § 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.

6.10. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców przysługują odbiorcy upusty:

- a) za odmowę przyjęcia przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców 100 zł,
- b) za opóźnienie w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 50 zł za każdy dzień zwłoki,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcy informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci 20 zł,
- d) za brak powiadomienia odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej 100 zł,
- e) za brak informacji:
 - o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 200 zł,
 - o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 200 zł,
 - o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 200 zł,

- f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 100 zł,
- g) za odmowę nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych stawek 20 zł,
- h) za przekroczenie terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielania odpowiedzi później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, 20 zł za każdy dzień zwłoki.

7. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

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

- 1. pobieranie energii bez zawarcia umowy z dostawcą,
- 2. pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej,
 - d) samowolne zwiększenie wielkości prądu wkładki bezpiecznikowej.

Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną za każdy dzień opóźnienia do kwoty należności nalicza się aktualnie obowiązujące odsetki ustawowe.

- 3. Opłaty za energię elektryczną pobraną nielegalnie przez odbiorców.
 - a) Opłata za moc i energię elektryczną czynną stanowi dwukrotność cen i stawek opłat przewidzianych w grupie taryfowej odbiorców, według

której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej.

- b) Za podstawę do ustalenia zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się zużycie energii w dowolnym z trzech kolejnych okresów obrachunkowych przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru; w uzasadnionych przypadkach dostawca może zastosować inny sposób określania tych wielkości, na przykład na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych albo poprzez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonego uszkodzenia lub błędnego podłączenia rozliczeniowego układu pomiarowego.
- c) Od należności obliczonych według powyższych zasad odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- d) W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii odbiorca ponosi opłatę w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat przewidzianych dla danej grupy taryfowej odbiorców. Za podstawę do ustalenia wielkości energii i mocy przyłączeniowej przyjmuje się:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh; jako 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,
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak wyżej z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

- e) W przypadkach nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
- przy układzie pomiarowym jednofazowym 6.000 kWh,
 - przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 12.000 kWh,
 - 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,
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh,
 - przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 600 kWh.

Prąd obliczeniowy określa się ze wzoru:

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

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.

f) Wymienione należności pobiera się za cały udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.

g) W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej, której faktyczna, możliwa do ustalenia wartość znacznie odbiega od opłat ryczałtowych przewidzianych w punkcie 7.1 dopuszcza się pobieranie zamiast opłaty ryczałtowanej, należności za udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej.

7.2. Niezależnie od opłat i należności z tytułów określonych w punkcie 7.1 ustala się następujące opłaty:

1. za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 60,00 zł,
2. za założenie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany,
3. za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
 - przy zerwaniu jednej plomby 50 kWh,
 - przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 15 kWh,
4. za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach odbiorcy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
 - przy zerwaniu jednej plomby 40 kWh,
 - przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 10 kWh,

5. za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
 - przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh,
 - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh,
6. za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh,
7. za zerwanie plomb założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15 – minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość iloczynu części stałej opłaty sieciowej danej grupy taryfowej i mocy:
 - przy pierwszym zerwaniu plomb – 150% miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową,
 - przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200 % miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową.
 - W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb, opłaty ustalone w punkcie 7.2 ulegają obniżeniu o 50%.

8. OPŁATY ZA USŁUGI DODATKOWE

Za czynności dodatkowe dostawca pobiera opłaty zawarte w części C taryfy.

Opłat nie pobiera się za:

- wydanie warunków zasilania,
- sprawdzenie dokumentacji w zakresie zgodności z tymi warunkami,

Za czynności dodatkowe dostawca pobiera opłaty zawarte w części C taryfy.

Opłat nie pobiera się za:

- wydanie warunków zasilania,
- sprawdzenie dokumentacji w zakresie zgodności z tymi warunkami,
- pierwsze sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej przed przyłączeniem do sieci,
- czynności łączeniowe przewidziane instrukcją współpracy ruchowej.

C. CENY I STAWKI OPŁAT**9. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZA ORAZ ROZBUDOWĘ SIECI.**

Tabela nr 1: Transformator dla SN

Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka zł/jedn.
Transformator 40 kVA, z montażem	szt.	12 369
Transformator 63 kVA, z montażem	szt.	13 563
Transformator 100 kVA, z montażem	szt.	15 407
Transformator 160 kVA, z montażem	szt.	17 686
Transformator 250 kVA, z montażem	szt.	20 832
Transformator 400 kVA, z montażem	szt.	24 413
Transformator 630 kVA, z montażem	szt.	30 489
Transformator 40 kVA, wymiana	szt.	16 384
Transformator 63 kVA, wymiana	szt.	17 577
Transformator 100 kVA, wymiana	szt.	19 422
Transformator 160 kVA, wymiana	szt.	21 809
Transformator 250 kVA, wymiana	szt.	24 955
Transformator 400 kVA, wymiana	szt.	28 210
Transformator 630 kVA, wymiana	szt.	34 503

Tabela nr 2: Stacja transformatorowa dla SN

Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka zł/jedn.
Stacja SN/nn słupowa 250 kVA z podejściem kablowym SN	szt.	26 583
Stacja SN/nn słupowa 400 kVA	szt.	40 254
Stacja SN/nn słupowa uproszczona z szafką 4-obwodową 250 kVA z podejściem napowietrzny	szt.	21 809
Stacja SN/nn słupowa uproszczona z dwoma rozłącznikami RSA 250 kVA z podejściem napowietrzny	szt.	19 530
Stacja SN/nn słupowa przelotowa z dwoma rozłącznikami RSA 250 kVA z podejściem napowietrzny	szt.	19 639
Stacja typu miejskiego 20/630	szt.	87 582

Tabela nr 3: Linia kablowa dla SN

Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka zł/jedn.
Przekrój kabla 70 mm ² , położona na terenie miejskim	km	137 036
Przekrój kabla 120 mm ² , położona na terenie miejskim	km	158 410
Przekrój kabla 240 mm ² , położona na terenie miejskim	km	199 098
Przekrój kabla 70 mm ² , położona na terenie wiejskim	km	109 911
Przekrój kabla 120 mm ² , położona na terenie wiejskim	km	130 092
Przekrój kabla 240 mm ² , położona na terenie wiejskim	km	151 900
Wyposażenie 1 pola SN w stacji typu miejskiego	szt.	5 534

Tabela nr 4: Linia napowietrzna dla SN

Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka zł/jedn.
Ze słupami wirowanymi, przewody nie izolowane o przekroju 70 mm ²	km	97 216
Ze słupami ŻN, przewody nie izolowane o przekroju 35 mm ²	km	87 343
Ze słupami ŻN, przewody nie izolowane o przekroju 70 mm ²	km	92 551
Słup RNK w linii głównej, odgałęzienie napowietrzne	szt.	21 158
Słup RNK w linii głównej, odgałęzienie kablowe	szt.	25 172
Słup RPK w linii głównej, odgałęzienie napowietrzne	szt.	8 572

Tabela nr 5: Linia kablowa dla nn

Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka zł/jedn.
Przekrój 35 mm ² na terenie miejskim	m	56
Przekrój 70 mm ² na terenie miejskim	m	65
Przekrój 120 mm ² na terenie miejskim	m	79
Przekrój 185 mm ² na terenie miejskim	m	97
Przekrój 240 mm ² na terenie miejskim	m	117
Przekrój 35 mm ² na terenie wiejskim	m	42
Przekrój 70 mm ² na terenie wiejskim	m	61
Przekrój 120 mm ² na terenie wiejskim	m	75
Przekrój 185 mm ² na terenie wiejskim	m	92
Przekrój 240 mm ² na terenie wiejskim	m	112

Tabela nr 6: Szafka kablowa dla nn

Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka zł/jedn.
Wolnostojąca z 1 pomiarem	szt.	2 083
Wolnostojąca z 3 pomiarami bez podziału sieci	szt.	3 841
Wolnostojąca z 3 pomiarami z podziałem sieci	szt.	4 253
Wolnostojąca bez pomiaru bez podziału sieci	szt.	2 496
Wolnostojąca bez pomiaru z podziałem sieci	szt.	3 071

Tabela nr 7: Złącze kablowe dla nn

Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka zł/jedn.
Wolnostojące Z - 1	szt.	2 051
Wolnostojące Z - 3	szt.	3 157
Wbudowane w ścianę budynku z wieloma lokalami Z - 1	szt.	1 812
Wbudowane w ścianę budynku z wieloma lokalami Z - 3	szt.	3 092
Wyposażenie 1 pola odpływowego nn w stacji słupowej 1 RSA	szt.	1 302
Wyposażenie 1 pola odpływowego nn w stacji typu miejskiego	szt.	1 769

Tabela nr 8: Przyłącze kablowe dla nn

Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka zł/jedn.
Kabel YAKY 4 x 35 mm ²	5 m	1 421
Kabel YAKY 4 x 70 mm ²	5 m	1 573
Kabel YAKY 4 x 120 mm ²	5 m	1 823
Dokumentacja techniczna	-	543
Geodezja	-	109
Zajęcie pasa drogowego	-	163

Tabela nr 9: Linia napowietrzna dla nn

Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka zł/jedn.
Przekrój 25 mm ² izolowana	m	68
Przekrój 35 mm ² izolowana	m	71
Przekrój 70 mm ² izolowana	m	81
Przekrój 120 mm ² izolowana	m	95
Przekrój 35 mm ² nie izolowana	m	76
Przekrój 50 mm ² nie izolowana	m	79
Przekrój 70 mm ² nie izolowana	m	84

Tabela nr 10: Przyłącze napowietrzne dla nn

Rodzaj elementu	Jednostka	Stawka zł/jedn.
Przewód ASxSn 4 x 25 mm ²	5 m	716
Dokumentacja techniczna	-	543

Tabela nr 11: Ryczałtowe stawki opłat za przyłącze i rozbudowę sieci

Rodzaj przyłącza	Rodzaj stawki		Rodzaj zabudowy		Stawka	Opłata w
napowietrzne	Za przyłącze typowe (S_{pt})*		każda		114,41	zł/kW
	Za przyłącze (S_{zp})*				0,68	zł/(m*kW)
	Za rozbudowę sieci (S_{zn})*	izolowanej			428,14	zł/kW
		nie izolowanej			421,11	zł/kW
kablowe	Za przyłącze typowe (S_{pt})**	Sposób realizacji przyłącza	ze słupa	każda	318,99	zł/kW
			z szafki pomiarowej		221,24	zł/kW
			z trójnika		271,49	zł/kW
	Za przyłącze (S_{zp})**		miejska		3,35	zł/(m*kW)
			wiejska		2,96	zł/(m*kW)
	Za rozbudowę sieci (S_{zn})**		miejska		437,36	zł/kW
			wiejska		425,21	zł/kW

10. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

GRUPA TARYFOWA A

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/MWh]	GRUPA TARYFOWA			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	Całodobową	157,03	x	X	X
2	Szczytową	x	204,11	X	X
3	Pozaszczytową	x	127,11	X	X
4	w szczycie przedpołudniowym	x	x	191,63	191,63
5	w szczycie popołudniowym	x	x	284,49	284,49
6	w pozostałych godzinach doby	x	x	91,12	91,12

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA		
		A21	A22	A23
1	część stała [zł/(kW*miesiąc)]	4,98	4,15	2,79
2	część zmienna [zł/MWh]	58,16	54,05	34,21

Lp.	Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA		
		A21	A22	A23
1	Abonament	99,67	90,98	130,99

GRUPA TARYFOWA B

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/MWh]	GRUPA TARYFOWA				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	Całodobową	204,73	157,03	x	X	x
2	Szczytową	x	x	204,11	X	x
3	Pozaszczytową	x	x	127,11	X	x
4	w szczycie przedpołudniowym	x	x	x	191,63	191,63
5	w szczycie popołudniowym	x	x	x	284,49	284,49
6	w pozostałych godzinach doby	x	x	x	91,12	91,12

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA			
		B11	B21	B22	B23
1	część stała [zł/(kW*miesiąc)]	1,66	4,98	4,15	2,79
2	część zmienna [zł/MWh]	34,21	58,16	54,05	34,21

Lp.	Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA			
		B11	B21	B22	B23
1	Abonament	12,77	99,67	90,98	130,99

GRUPA TARYFOWA C

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a	C22b
1	Całodobową	0,1508	x	x
2	Szczytową	x	0,1868	x
3	Pozaszczytową	x	0,1057	x
4	Dzienną	x	x	0,1831
5	Nocną	x	x	0,1110

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a	C22b
1	część stała [zł/(kW*miesiąc)]	8,24	8,18	8,18
2	część zmienna [zł/kWh]	0,1655	0,1421	0,0855

Lp.	Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22a	C22b
1	abonament	53,34	56,07	47,46

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
1	Całodobową	0,1398	x	x
2	Szczytową	x	0,1848	x
3	Pozaszczytową	x	0,1138	x
4	Dzienną	x	x	0,2210
5	Nocną	x	x	0,1414

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
1	część stała [zł/(kW*miesiąc)]	3,47	3,53	3,53
2	część zmienna [zł/kWh]	0,0497	0,0497	0,0572

Lp.	Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
1	abonament	23,31	12,99	12,99

GRUPA TARYFOWA G

Lp.	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA	
		G11	G12
1	Całodobową	0,1280	x
2	Dzienną	x	0,1655
3	Nocną	x	0,0786

Lp.	Stawki opłat za usługi przesyłowe	GRUPA TARYFOWA	
		G11	G12
1	część stała [zł/(kW*miesiąc)]	1,13	1,13
2	część zmienna za energię całodobową [zł/kWh]	0,1433	x
3	część zmienna za energię dzienną [zł/kWh]	x	0,1360
4	część zmienna za energię nocną [zł/kWh]	x	0,0570

Lp.	Stawki opłat abonamentowych [zł/miesiąc]	GRUPA TARYFOWA	
		G11	G12
1	abonament – licznik jednofazowy	0,75	2,80
2	abonament - licznik trójfazowy	1,80	4,24

GRUPA TARYFOWA R

	Ceny za energię elektryczną [zł/kWh]	GRUPA TARYFOWA
		R
1	Całodobową	0,4400

11. OPŁATY DODATKOWE

Rodzaj usługi lub brak możliwości jej wykonania	Wartość brutto
	zł
Sprawdzenie stanu technicznego instalacji przy rozliczeniach:	
a) jednoczłonowych	23,94
b) dwuczłonowych	95,86
Przeniesienie licznika lub zegara do pomiaru	
a) bezpośredniego	24,01
b) pośredniego lub pośredniego	95,65
Uniemożliwienie dostępu do układu pomiarowego:	
a) bezpośredniego (bez wskaźnika mocy)	11,15
b) inne układy pomiarowe	95,86
Skierowanie monterów	11,82
Wznowienie dopływu energii	45,46
Wyjazd Pogotowia Energetycznego	39,70
Ekspertyza licznika (dodatkowo 10% za "max" lub 10% za licznik wielostrefowy)	
a) 1 - fazowego	117,12
b) 3 - fazowego	131,76
Założenie nowego licznika albo innego przyrządu pomiarowego w miejsce uszkodzonego lub zniszczonego	-