



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, **19** lutego 1999 r.

DTA-821/2710-A/1/99/AK

### **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: ET/PR/404/99 z dnia 1 lutego 1999 r., ET/PR/493/99 z dnia 8 lutego 1999 r., ET/PR/565/99 z dnia 12 lutego 1999 r., ET/PR/614/99 z dnia 17 lutego 1999 r. i ET/PR/715/99 z dnia 18 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Wałbrzych Spółka Akcyjna z siedzibą w Wałbrzychu

#### **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 Zakład Energetyczny Wałbrzych Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/31/2710/U/3/98/AK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/33/2710/U/3/98/AK 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 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. :

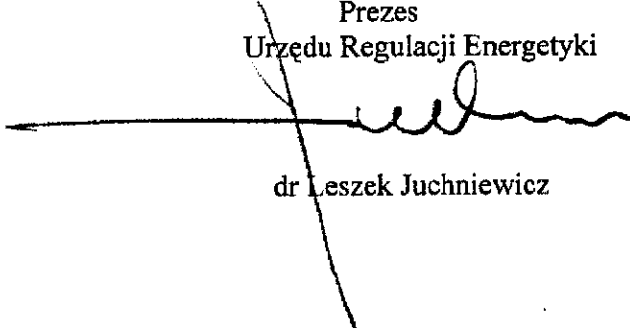
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie 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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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

**Otrzymuje:**

Zakład Energetyczny Wałbrzych S.A.  
ul. Wysockiego 11  
58-300 Wałbrzych



# TARYFA

# ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**I. CZĘŚĆ INFORMACYJNA****A. Informacje ogólne****B. Definicje****II. CZĘŚĆ TARYFOWA****A. Opłaty za przyłączenie do sieci**

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. ZASADY USTALANIA OPLAT
3. STAWKI OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE

**B. Grupy taryfowe**

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. ZASADY KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH
3. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH
  - a. Grupy taryfowe A21, A22, A23
  - b. Grupy taryfowe B21, B22, B23
  - c. Grupa taryfowa B11
  - d. Grupy taryfowe C 21, C 22
  - e. Grupy taryfowe C 11, C12
  - f. Grupy taryfowe G11, G12 , G12r
  - g. Grupa taryfowa O11
  - h. Grupa taryfowa R - ryczałtowa
4. STREFY CZASOWE
5. ZASADY USTALANIA OPLAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
6. OPLATY ABONAMENTOWE
7. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

**C. Opłaty dodatkowe, bonifikaty i upusty**

1. NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY
  - a. Przekroczenie mocy umownej.
  - b. Pobór energii elektrycznej biernej
  - c. Opłaty za dodatkowe czynności Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA związane z naruszeniem warunków umowy

2. BONIFIKATY I UPUSTY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMOWY
3. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
4. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI ŚWIADCZONE NA RZECZ ODBIORCÓW

### **III. CENY I STAWKI OPŁAT**

#### **A. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe i opłaty abonamentowe**

1. GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23
2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23
3. GRUPY TARYFOWE C21, C22
4. GRUPY TARYFOWE C11, C12
5. GRUPY TARYFOWE G11, G12, G12r
6. GRUPA TARYFOWA O11

#### **B. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci elektroenergetycznej**

1. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ nN-0,4 kV
2. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ SN
3. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ WN

## I. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

### A. Informacje ogólne

1. Niniejsza Taryfa zawiera:

- stawki opłat za przyłączenie do sieci Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA,
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
- ceny energii elektrycznej,

oraz:

- opłaty abonamentowe,
- opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- opłaty za dodatkowe usługi świadczone na rzecz odbiorców.

2. Taryfa została opracowana w oparciu o obowiązujące przepisy:

- Ustawę z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348 i Nr 158, poz.1042 oraz z 1998r. Nr 94, poz.594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz.1126),
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 143, poz.881),
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z 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).

3. Opłaty za przyłączenie stosuje się do podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA, zamierzających zwiększyć moc przyłączeniową lub wymienić istniejące przyłącze.
4. Opłatę za usługi przesyłowe stosuje się dla odbiorców korzystających z sieci Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA.
5. Ceny energii elektrycznej stosuje się dla odbiorców, z którymi Zakład Energetyczny Wałbrzych SA zawarł umowę sprzedaży energii elektrycznej i którzy nie posiadają lub nie wykorzystują prawa do korzystania z usług przesyłowych.
6. Ceny i stawki opłat podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, które są stawkami netto, a podatek od towarów i usług jest doliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.
7. 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 układy pomiarowo-rozliczeniowe.
8. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo - rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.



Dla grup taryfowych A i B do obliczania należności za energię elektryczną, ilość kWh należy podzielić przez 1000. W wystawianych fakturach VAT kwoty w poszczególnych pozycjach faktury zaokrągla się do pełnych groszy.

9. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe, odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, to ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

9.1. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

9.2. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

10. Niniejsza taryfa została opracowana dla standardów jakościowych, o których mowa w §37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. z 1998 r. Nr 135, poz. 881).

## **B. Definicje**

1. Zakład Energetyczny Wałbrzych SA - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji i obrotu energią elektryczną,
2. Energia elektryczna czynna - energia elektryczna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania,

3. Energia elektryczna bierna - energia elektryczna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy biernej i czasu jej wykorzystania,
4. Miejsce dostarczania - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
5. Grupa taryfowa - grupa odbiorców nie korzystających z prawa do usług przesyłowych, ustalona według następujących kryteriów: poziomu napięcia sieci, z których dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom, wartości mocy przyłączeniowej i zużycia energii, parametrów dostarczanej energii elektrycznej, charakterystyk poboru energii elektrycznej przyłączonych urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy, systemu rozliczeń, lokalizacji w sieci elektroenergetycznej, miejsca dostarczania energii elektrycznej oraz poziomu niezawodności i ciągłości świadczonych przez Zakład Energetyczny Wałbrzych SA usług i ponoszonych z tego tytułu kosztów,
6. Odbiorca - każdy, kto pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
7. 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,
8. Moc umowna - moc czynna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
9. Moc maksymalna - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie obrachunkowym, w strefach czasowych przewidzianych w umowie,
10. Taryfa - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Zakład Energetyczny Wałbrzych SA i wprowadzony jako

- obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
11. Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią,
  12. Sieć przesyłowa - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu wyższym niż 110 kV,
  13. Sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
  14. 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,
  15. Jednostka wytwórcza - zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należący do przedsiębiorstwa energetycznego,
  16. Grupy przyłączeniowe - grupy podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowane w sposób określony w §2 ust.5 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).

## II. CZĘŚĆ TARYFOWA

### A. Opłaty za przyłączenie do sieci

#### 1. INFORMACJE OGÓLNE

1. Opłaty za przyłączenie uwzględniają koszty materiałów, prac projektowych oraz budowlano - montażowych związanych z przyłączeniem podmiotu do sieci Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA.
2. Przyłączenie podmiotów do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie po zrealizowaniu warunków przyłączenia.
3. Zakład Energetyczny Wałbrzych SA dokonuje rozliczeń za przyłączenie odbiorcy do sieci zgodnie z warunkami ustalonymi w umowach o przyłączenie.
4. Odbiorców energii elektrycznej dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
  - grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
  - grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,
  - 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 niższym niż 1 kV i o określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej wyższej 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 niższym niż 1 kV i o określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
  - grupa VI - podmioty przyłączane na określony czas do sieci, wykorzystujące energię elektryczną w szczególności dla placów budowy, imprez rozrywkowych, oświetlenia świątecznego, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
5. Jeżeli odbiorcy przyłączeni do sieci rozdzielczej wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe lub posiadają własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zaliczani są do II grupy przyłączeniowej.
6. Jeżeli w ciągu pięciu lat po wybudowaniu przyłącza zostaną do niego przyłączone nowe podmioty, Zakład Energetyczny Wałbrzych SA zobowiązuje się do ustalenia kosztów wspólnych budowy lub rozbudowy sieci dla tych podmiotów i obliczenia nowych opłat za przyłączenie, a w przypadku powstania nadwyżki w poniesionej przez pierwszy podmiot opłacie za przyłączenie - zwrócenia tej nadwyżki pierwszemu podmiotowi.

## 2. ZASADY USTALANIA OPŁAT

1. Opłatę za przyłączenie danego podmiotu do sieci różnicuje się w zależności od:
  - napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
  - rodzaju i długości przyłącza,
  - mocy przyłączeniowej,
  - grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.
  
2. Opłata za przyłączenie składa się z:
  - opłat za budowę przyłącza (opłat za przyłącze),
  - opłat za niezbędną do realizacji przyłączenia rozbudowę sieci (opłat za rozbudowę sieci).
  
3. Opłaty za przyłącze dla poszczególnych poziomów napięć ustala się jako:
  - stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza,
  - ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza przypadające na jednostkę długości przyłącza i na jednostkę mocy przyłączeniowej dla poszczególnych rodzajów przyłączy.
  
4. Opłaty za rozbudowę sieci dla poszczególnych poziomów napięć ustala się jako:
  - stawki opłat za budowę standardowych elementów tych sieci,
  - ryczałtowe stawki opłat za budowę tych sieci przypadające na jednostkę mocy przyłączeniowej.
  
5. Dla podmiotów kwalifikujących się do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci, przewidzianych w miejscowym planie

zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie zryczałtowanych stawek opłat za przyłącze oraz zryczałtowanych stawek opłat za rozbudowę sieci.

6. 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 przyłącza pod względem technicznym i prawnym.
7. Ryczałtowa opłata za przyłączenie składa się z części za rozbudowę sieci i z części za wykonanie przyłącza.
  - 7.1. Ryczałtowa opłata za przyłączenie, w części za rozbudowę sieci, jest zróżnicowana ze względu na wielkość mocy przyłączeniowej.
  - 7.2. Ryczałtowa opłata za przyłączenie, w części za wykonanie przyłącza, jest zróżnicowana ze względu na moc przyłączeniową i długość przyłącza. Za przyłącze o długości do 5 m ustala się opłatę stałą niezależną od długości przyłącza.
8. Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie. Opłatę taką ustala się również dla odbiorców IV i V grupy przyłączanych do sieci nieprzewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
9. Koszty realizacji przyłącza, o których mowa w punkcie 8, ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów

- przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz liczby standardowych elementów przyłącza i standardowych elementów sieci, określonych na podstawie projektu budowy przyłącza oraz zakresu niezbędnej do realizacji rozbudowy sieci.
10. W przypadku, gdy realizacja przyłączenia lub rozbudowy sieci wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy sieci lub przyłącza, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci określa umowa o przyłączenie.
  11. Opłaty za niezbędną do realizacji przyłączenia rozbudowę sieci dotyczą tylko rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.
  12. Przy określaniu udziału wnioskodawcy w pokrywaniu rzeczywistych kosztów przyłączenia, uwzględnia się stopień wykorzystania przepustowości linii elektroenergetycznych i transformatorów, określonych jako stosunek mocy przyłączeniowej do mocy czynnej, jaką w sposób trwały można przesyłać tą linią lub do mocy znamionowej transformatora.
  13. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
  14. Za zmianę przyłącza z jednofazowego na trójfazowe jest pobierana opłata jak za nowe przyłączenie.
  15. Przy wymianie przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.



16. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
17. Za niezwiązaną z przyłączeniem przebudowę sieci z inicjatywą odbiorcy, pobierana jest opłata pokrywająca koszty przebudowy. Opłata ta jest traktowana jak opłata za przyłączenie.
18. Opłata za przyłączenie może być wniesiona jednorazowo lub w postaci zdyskontowanych rat przez okres 5 lat.
19. Warunki spłaty należności za przyłączenie w przypadku, gdy jest ona rozłożona w czasie określa umowa o przyłączenie

### 3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE.

1. Stawki opłat ryczałtowych za wykonanie przyłączenia wynoszą:

1.1. Budowa przyłącza o długości do 5 m:

Lp		do 10 kW	pow. 10 do 20 kW	pow. 20 do 50 kW	pow. 50 do 100 kW	pow. 100kW
		zł	zł	zł	zł	zł
1.	Przyłącze napowietrzne	1 803,93	1 803,93	1 803,93	1 953,33	2 078,77
2.	Przyłącze napowietrzne z zejściem kablowym	2 476,29	2 476,29	2 476,29	2 679,56	2 894,20
3.	Przyłącze kablowe	2 659,59	2 659,59	2 659,59	2 659,59	2 659,59

## 1.2. Budowa każdego następnego metra przyłącza powyżej 5 m:

Lp		do 10 kW	pow. 10 do 20 kW	pow. 20 do 50 kW	pow. 50 do 100 kW	pow. 100 kW
		zł/m	zł/m	zł/m	zł/m	zł/m
1	Przyłącze napowietrzne	40,80	40,80	40,80	91,84	120,84
2	Przyłącze napowietrzne z zejściem kablowym	82,90	82,90	82,90	114,87	130,11
3	Przyłącze kablowe	130,11	130,11	130,11	130,11	130,11

2. Stawka opłaty ryczałtowej za niezbędną rozbudowę za każdy kW mocy przyłączeniowej wynosi: **368,67 zł**.

3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i sieci zawarte są w Rozdziale III B Taryfy.

4. Stawki opłat ryczałtowych za budowę przyłącza i rozbudowę sieci zawierają koszty: materiałów, robocizny, dokumentacji, inwentaryzacji geodezyjnej, odszkodowań, wykupu gruntów i inne koszty z tym związane.

## **B. Grupy taryfowe**

### **1. INFORMACJE OGÓLNE**

1. Zakład Energetyczny Wałbrzych SA dostarcza energię elektryczną na warunkach określonych w umowach o świadczenie usług przesyłowych lub w umowach sprzedaży energii elektrycznej.
2. Zakład Energetyczny Wałbrzych SA zapewnia:
  - 2.1. dostarczanie energii elektrycznej w ilościach zapewniających pokrycie zapotrzebowania na energię elektryczną podmiotowi przyłączonemu do sieci,
  - 2.2. dostawy energii elektrycznej i świadczenie usług niezbędnych do realizacji rezerwowej sprzedaży lub dostarczania energii elektrycznej w przypadku braku pełnego pokrycia zapotrzebowania odbiorcy dostawami wynikającymi z zawartych przez niego umów z innymi przedsiębiorstwami energetycznymi,
  - 2.3. utrzymanie jakości, ciągłości i niezawodności dostarczania tej energii,
  - 2.4. dostarczanie energii elektrycznej zgodnie z obowiązującymi standardami jakościowymi energii, na warunkach określonych umową sprzedaży energii elektrycznej lub umową o świadczenie usług przesyłowych,
  - 2.5. zainstalowanie na własny koszt układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku podmiotów zaliczonych do grupy IV i V oraz grupy VI, zasilanych z sieci o napięciu niższym niż 1 kV,

2.6. dostęp do układu pomiarowo-rozliczeniowego, wgląd do materiałów stanowiących podstawę do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną oraz kontroli prawidłowości wskazań tych układów.

## **2. ZASADY KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH**

1. Zakład Energetyczny Wałbrzych SA oferuje odbiorcom następujące grupy taryfowe za dostarczoną energię elektryczną w oparciu o niżej podane kryteria:

1.1. Napięcie, na którym dostarczana jest energia elektryczna lub charakter poboru:

**A** - Grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (110 kV).

**B** - Grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 1 kV do 30 kV).

**C** - Grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1 kV).

**G** - Grupy taryfowe dla odbiorców określonych w rozdziale 3 niezależnie od napięcia zasilania.

O - Grupy taryfowe stosowane przy dostawie energii elektrycznej na cele oświetlenia ulic, parków, placów i innych otwartych terenów publicznych określonych w rozdziale 3 niezależnie od napięcia zasilania.

1.1.1. Przy kwalifikowaniu do grup taryfowych A, B, C decyduje napięcie zasilania, na którym energia elektryczna przesyłana jest do miejsca dostarczania energii elektrycznej ustalonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

1.1.2. Odbiorcy, u których zainstalowane są układy sumujące do pomiaru mocy i energii elektrycznej, zasilani z sieci o różnych napięciach są rozliczani odrębnie dla każdego przyłącza, zgodnie z grupami taryfowymi właściwymi dla danego napięcia przyłącza.

1.2. Wielkość określonej - w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych - mocy umownej lub wartość zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym. Kryterium to decyduje o wyodrębnieniu dla odbiorców grup taryfowych B i C:

1.2.1. grup taryfowych z kontrolą mocy, które mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej określonej w umowie większej od 40 kW lub zabezpieczeniu w torze prądowym licznika ponad 63 A,

1.2.2. grup taryfowych bez kontroli mocy, które mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy umownej określonej w umowie mniejszej (lub równej) od 40 kW lub zabezpieczeniu w torze prądowym licznika do 63 A (lub równego 63 A).

1.3. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

1.3.1. Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem w strefach czasowych należy do odbiorcy.

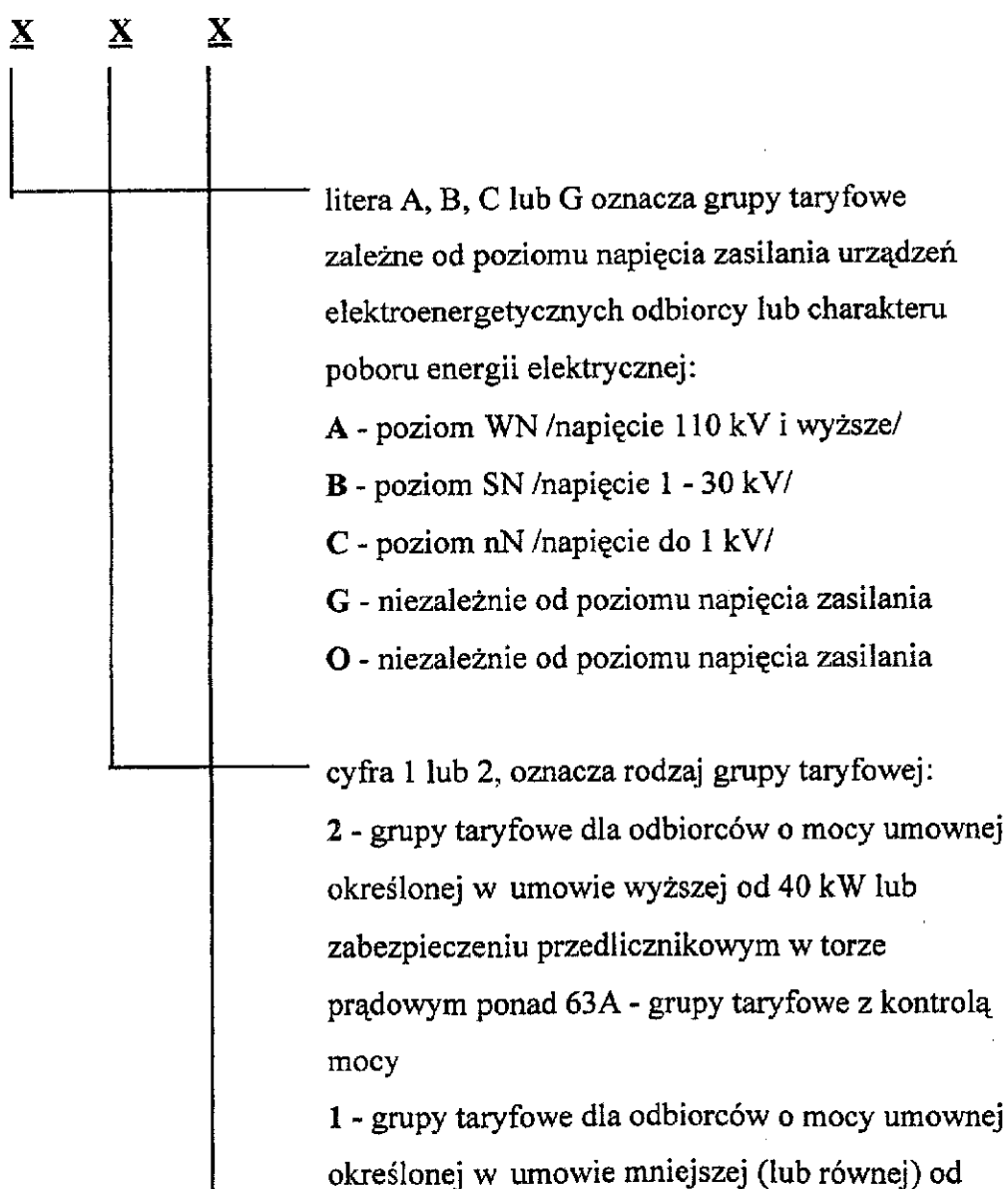
1.3.2. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej dwanaście miesięcy.

2. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres obrachunkowy, Zakład Energetyczny Wałbrzych SA stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych, sprawnych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych.

### 3. RODZAJE I OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

Sposób konstrukcji grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.

#### Symbol grupy taryfowej



40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym poniżej (lub równym) 63 A - grupy taryfowe bez kontroli mocy

cyfra 1, 2, lub 3, oznacza ustaloną w umowie sprzedaży energii elektrycznej liczbę stref czasowych:

1 - grupy taryfowe z rozliczeniem jednostrefowym /całodobowa/

2 - grupy taryfowe z rozliczeniem dwustrefowym

3 - grupy taryfowe z rozliczeniem trójstrefowym

Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

Uwaga: Wartości zabezpieczeń (63 A) ustalono dla odbiorców zasilanych z sieci nN

**a. Grupy taryfowe A21, A22, A23**

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

Ceny i opłaty grup taryfowych A zawarte są w Rozdziale III A Taryfy.

**b. Grupy taryfowe B21, B22, B23**



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

Ceny i opłaty grup taryfowych B zawarte są w Rozdziale III A Taryfy.

***c. Grupa taryfowa B11***

- jednostrefowa bez kontroli mocy dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć.

Ceny i opłaty grupy taryfowej B11 zawarte są w Rozdziale III A Taryfy.

***d. Grupy taryfowe C 21, C 22***

- jedno- lub dwustrefowe z kontrolą mocy dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy określonej w umowie wyższej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym ponad 63A.

Ceny i opłaty grup taryfowych C21 i C22 zawarte są w Rozdziale III A Taryfy.

***e. Grupy taryfowe C 11, C12***

- jedno- lub dwustrefowe bez kontroli mocy dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy określonej w umowie nie przekraczającej 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym nie przekraczającym 63A.

Ceny i opłaty grup taryfowych C11 i C12 zawarte są w Rozdziale III A Taryfy.

**f. Grupy taryfowe G11, G12, G12r**

- jedno- lub dwustrefowe bez kontroli mocy, za energię elektryczną zużywaną w wiejskich i miejskich gospodarstwach domowych oraz w pomieszczeniach gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw /pomieszczenia piwniczne, garaż, strych/.

1. Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna i opłata za usługi przesyłowe energii elektrycznej zużywanej w:

1.1. lokalach 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 grup taryfowych 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,

1.2. mieszkaniach rotacyjnych, mieszkaniach pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,

1.3. domach letniskowych, domach kempingowych i altanach w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego układu pomiarowo-rozliczeniowego administracji ogródków działkowych,

- 1.4. budynkach mieszkalnych na potrzeby oświetlenia klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
  - 1.5. budynkach mieszkalnych do zasilania dźwigów,
  - 1.6. węzłach ciepłych i hydroforniach będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - 1.7. garażach indywidualnych użytkowników.
2. Zgodnie z grupą taryfową G12r mogą być rozliczani tylko odbiorcy zasilani trójfazowo.

Ceny i opłaty grup taryfowych G zawarte są w Rozdziale III A Taryfy.

***g. Grupa taryfowa O11.***

- jednostrefowa bez kontroli mocy za energię zużywaną na potrzeby oświetlenia ulic, parków, placów i innych otwartych terenów publicznych
1. Grupa taryfowa O11 ma zastosowanie tylko przy zasilaniu odbiorów z wydzielonych obwodów trójfazowych wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
  2. W przypadku zasilania odbiorców z sieci powyżej 1 kV, którzy pod względem charakteru poboru energii elektrycznej powinni być zaliczeni do grupy taryfowej O, stosuje się ceny energii elektrycznej zgodnie z tą grupą, a opłaty za usługi przesyłowe zgodnie z grupą taryfową, odpowiednią dla poziomu napięcia, do którego są przyłączeni.

Ceny i opłaty grupy taryfowej O zawarte są w Rozdziale III A Taryfy.

#### ***h. Grupa taryfowa R - ryczałtowa***

1. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
2. Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
3. Ilość energii elektrycznej wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między Zakładem Energetycznym Wałbrzych SA a odbiorcą.  
Opłatę za przesył energii elektrycznej w części stałej ustala się na podstawie mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich użytkowania. W przypadku, gdy odbiorca przyłączony jest do sieci w okresie krótszym niż pół miesiąca, pobiera się opłatę w wysokości połowy miesięcznej opłaty za usługi przesyłowe w części stałej.
4. Grupę taryfową R stosuje się również dla:
  - 4.1. silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika.  
Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,

- 4.2. stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stację 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 Zakład Energetyczny Wałbrzych SA w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
5. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA na rozliczenie ryczałtowe i zawarcie umowy.
6. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R pobiera się w wysokości cen i stawek opłat określonych dla grupy taryfowej, do której powinien należeć odbiorca w przypadku, gdyby jego instalacja wyposażona była w układ pomiarowo-rozliczeniowy, jednostrefowy, z wyłączeniem opłaty abonamentowej, której stawkę ustala się w wysokości: 2,34 zł/m-c.
7. Niezależnie od opłat za energię elektryczną i świadczenie usługi przesyłowej, odbiorca ponosi koszty za czynności związane z podłączeniem /odłączeniem/ oraz ewentualnie wykonaniem i obsługą instalacji odbiorczej.

#### 4. STREFY CZASOWE

1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia wg grup taryfowych A 23 i B 23 przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3	pozostałe godziny doby <sup>x)</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

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

2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych dwustrefowych A 22, B22 i C22a przedstawia tabela:

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

3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grupy taryfowej C22b przedstawia tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od stycznia do grudnia	6-21	21-6

4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grupy taryfowej C 12a przedstawia tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	pozostałe godziny doby
od października do marca	8 - 11, 17 - 21	

5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych C12b i G12 przedstawia tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od stycznia do grudnia	14 godz. w ciągu doby	10 godz. w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa Zakład Energetyczny Wałbrzych SA.

6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grupy taryfowej G12r przedstawia tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od stycznia do grudnia	12 godz. w ciągu doby	12 godz. w ciągu doby, w tym 3 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego



Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa Zakład Energetyczny Wałbrzych SA.

Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C12a, C12b, G 12 i G12r ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego.

7.W przypadku dostarczania energii elektrycznej do jednego zespołu urządzeń odbiorczych kilkoma przyłączami, istnieje obowiązek wyboru grup taryfowych, na poszczególne przyłącza, z takim samym podziałem stref czasowych.

## **5. ZASADY USTALANIA OPLĄT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**

1. Za świadczenie usług przesyłowych związanych z obrotem energią, której ta usługa dotyczy, Zakład Energetyczny Wałbrzych SA pobiera opłatę za usługi przesyłowe.
2. Miesięczna opłata za usługi przesyłowe jest uzależniona od mocy umownej (część stała) i ilości przesłanej energii elektrycznej (część zmienna). Opłatę tą ustala się według poniższej zależności:

$$O_p = C_s * P + C_z * E$$

gdzie:

$C_s$  - stawka jednostkowa części stałej w danej grupie taryfowej w zł/kW lub zł/MW,

$P$  - moc umowna wynikająca z umowy zawartej z odbiorcą - dla odbiorców bez kontroli mocy  $P=1$ ;  $C_s$  w zł/m-c,

$C_z$  - stawka jednostkowa części zmiennej w danej grupie taryfowej w zł/kWh lub zł/MWh,

$E$  - energia elektryczna pobrana z sieci w okresie obrachunkowym, ustalona na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego z uwzględnieniem strat.

3. Opłaty za usługi przesyłowe ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.

Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

4. Opłata za usługi przesyłowe w części zależnej od mocy umownej dla każdego z przyłączy nie może być niższa od opłaty za moc odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

5. Od nowych odbiorców opłaty za usługi przesyłowe, w części zależnej od mocy, pobiera się :

5.1. w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło do 15-tego dnia danego miesiąca włącznie,

5.2. w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło po 15-tym dniu danego miesiąca.

6. Odbiorcy ustalają moc umowną dla każdego przyłącza w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15 minutowemu obciążeniu czynnemu.
7. Odbiorca może korygować moc umowną na warunkach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych z zastrzeżeniem, że zwiększenie mocy umownej powyżej mocy przyłączeniowej może nastąpić tylko zgodnie z warunkami określonymi w rozdziale II A Taryfy.
8. W przypadku ograniczenia przez Zakład Energetyczny Wałbrzych SA dostawy mocy do odbiorcy, opłata za usługi przesyłowe w części zależnej od mocy ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych wyłączeniami awaryjnymi nie zawinionymi przez Zakład Energetyczny Wałbrzych SA lub wynikającymi z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o dostarczaniu energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
9. Moc umowna jest kontrolowana całodobowo.
10. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go z obowiązku uiszczania opłat za usługi przesyłowe w części stałej do końca okresu, na który była zawarta umowa, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca.

11. W uzasadnionych przypadkach, tj. gdy odbiorca zgłosił Zakładowi Energetycznemu Wałbrzych SA upadłość lub likwidację firmy, albo utracił całkowicie zdolność płatniczą - Zakład Energetyczny Wałbrzych SA może odstąpić od naliczania opłat za usługi przesyłowe, o których mowa wyżej.

## 6. OPŁATY ABONAMENTOWE

1. Odbiorcy energii elektrycznej, z którymi Zakład Energetyczny Wałbrzych SA ma podpisaną umowę sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą opłaty abonamentowe.
2. Opłaty abonamentowe naliczane są odrębnie dla każdego przyłącza, które wyposażone jest w układ pomiarowo-rozliczeniowy.
3. Opłaty abonamentowe należne są za każdy miesiąc w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
4. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną wystawianych zgodnie z ustalonymi w umowie okresami rozliczeniowymi.
5. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w Rozdziale III A Taryfy.

## 7. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

1. Zakład Energetyczny Wałbrzych SA dokonuje rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną, usługi przesyłowe oraz pobiera opłatę abonamentową w okresach obrachunkowych, ustalonych w umowach.
2. Zakład Energetyczny Wałbrzych SA dokonuje rozliczeń za energię elektryczną i usługi przesyłowe w:
  - 2.1. miesięcznym okresie obrachunkowym - dla odbiorców od II do IV grupy przyłączeniowej,
  - 2.2. dwumiesięcznym okresie obrachunkowym - dla odbiorców V grupy przyłączeniowej.
3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży, Zakład Energetyczny Wałbrzych SA może dokonywać rozliczeń w okresach obrachunkowych innych niż określone w punktach 2.1 i 2.2. Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla odbiorców zaliczanych do V grupy przyłączeniowej okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.
4. Rozliczenia za energię elektryczną i usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
5. W rozliczeniach za energię elektryczną i usługi przesyłowe z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA, w

przypadkach, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych powiększa się o wielkości strat w liniach. Ilość doliczanych strat w zależności od przekroju, obciążenia i długości linii określa umowa.

6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
7. W przypadku uzgodnionego przez strony zainstalowania urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii elektrycznej w transformatorach.
  - 7.1. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
  - 7.2. Straty energii elektrycznej czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez Zakład Energetyczny Wałbrzych SA.
  - 7.3. W przypadku braku urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, straty energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
  - 7.4. W przypadku obniżenia mocy umownej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora, do strat podanych wyżej dolicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas

ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.

- 7.5. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do dolnej strony transformatora z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
8. W rozliczeniach za energię elektryczną zużywaną do oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w cenie energii elektrycznej i w opłacie za usługi przesyłowe nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie zawieranej z Zakładem Energetycznym Wałbrzych SA lub innym wykonawcą.
9. Jeżeli w wyniku zarządzeń Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy pobranej podlegającej opłacie, Zakład Energetyczny Wałbrzych SA nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
10. W rozliczeniach według grup taryfowych C i G z odbiorcami pobierającymi energię elektryczną w różnych strefach czasowych doby mierzoną odrębnymi licznikami, mają zastosowanie stawki opłat grup taryfowych dwustrefowych.
11. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii elektrycznej pobranej w

poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie obrachunkowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, o czym decyduje Zakład Energetyczny Wałbrzych SA. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych.

### **C. Oplaty dodatkowe, bonifikaty i upusty**

#### **1. NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY**

##### ***a. Przekroczenie mocy umownej.***

1. U odbiorców rozliczanych według grup taryfowych z kontrolą mocy stosuje się układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające pomiar i rejestrację mocy maksymalnej.
2. Nadwyżka kilowatów mocy maksymalnej pobranej ponad moc umowną wynikającą z umowy podlega dodatkowej opłacie.
3. Opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się według poniższego wzoru:

$$O_{pm} = 5 * C_s * (P_m - P)$$

gdzie:



$C_s$  - stawka jednostkowa części stałej opłaty za usługi przesyłowe w danej grupie taryfowej w zł/kW lub w zł/MW,

$P_m$  – moc maksymalna w okresie obrachunkowym,

$P$  - moc umowna.

4. Przy obliczaniu należności wartości ułamkowe mocy maksymalnej zaokrągla się do pełnego kilowata.
5. Opłat, o których mowa w punkcie 3, nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.  
Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
6. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty, o których mowa w punkcie 3, za pobór mocy ponad moc ustaloną w umowie oblicza się dla każdego przyłączy oddzielnie, o ile zainstalowany układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia takie rozliczenie.
7. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, Zakład Energetyczny Wałbrzych SA stosuje zastępczy sposób określania pobranej mocy, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub przez zastosowanie uzgodnionych z odbiorcą - współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego.

**b. Pobór energii elektrycznej biernej**

1. Kontrolą poboru energii elektrycznej biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
2. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość uwzględnioną w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższy niż  $\text{tg } \varphi_0 = 0,2$ .
3. Jeżeli  $\text{tg } \varphi$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
4. Rozliczeniom za energię elektryczną bierną w okresie obrachunkowym podlega jej ponadoptymalny pobór z podziałem na strefy czasowe, odpowiadające strefom, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy energii elektrycznej biernej i czynnej nie pozwala na takie rozliczenie, dopuszcza się sposób rozliczenia wynikający z zainstalowanego układu.
5. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii elektrycznej biernej oblicza się według wzorów:
  - 5.1. W przypadku pobierania zarówno energii elektrycznej czynnej i biernej w danym okresie rozliczeniowym:

$$Ob = M * D * C_z * A$$

gdzie:

**Ob** - opłata za ponadoptimalny pobór energii elektrycznej biernej,

**D** - współczynnik według tabeli z pkt. 10,

**C<sub>z</sub>** - stawka jednostkowa części zmiennej opłaty za usługi przesyłowe [zł/kWh], grupy taryfowej według której rozliczany jest odbiorca,

**A** - cała ilość energii elektrycznej czynnej zmierzonej w okresie rozliczeniowym w kWh,

**M** - współczynnik dla napięcia :

110 kV - wynosi 50

poniżej 110 kV powyżej 1 kV - wynosi 12

poniżej 1 kV - wynosi 5

5.2. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej w okresie rozliczeniowym oraz za energię elektryczną bierną pojemnościową:

$$Ob = M * C_z * B$$

gdzie:

**B** - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym w kVArh.

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 5.1.

6. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA, może on uzgodnić z odbiorcą podwyższony  $\text{tg } \varphi_n$  zwany dalej umownym.

7. Za uzyskanie  $\text{tg } \varphi$  równego umownemu (lub wyższego) w okresie obrachunkowym, odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 10 % opłaty za usługi przesyłowe.

8. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym energii elektrycznej czynnej, rozliczany jest za pobór energii elektrycznej biernej oddzielnie dla każdego przyłącza, o ile zainstalowany układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia takie rozliczenie.
9. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia odrębne rozliczenie lub warunki poboru energii elektrycznej biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie odrębnych rozliczeń dla każdego przyłącza, dopuszcza się łączne rozliczenie przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.
10. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za usługi przesyłowe z powodu ponadoptymalnego poboru energii elektrycznej biernej:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	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 :

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

*c. Opłaty za dodatkowe czynności Zakładu Energetycznego  
Wałbrzych SA związane z naruszeniem warunków umowy*

1. Za wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę:
  - 1.1. od odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych z kontrolą mocy  
- 124,84 zł,
  - 1.2. od odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych bez kontroli mocy  
- 57,78 zł.
2. Za niedopuszczenie przedstawicieli Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA do urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, pobiera się opłatę w wysokości 42,80 zł.
3. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA, ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
4. Za założenie zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb umieszczonych przez Zakład Energetyczny Wałbrzych SA

na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej, albo na urządzeniu pomiarowo-rozliczeniowym, pobiera się opłatę za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z punktem 1 Rozdz. II C 4 Taryfy.

5. Za wymianę licznika, spowodowaną zerwaniem lub naruszeniem (uszkodzeniem) plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar, pobiera się opłatę zależną od typu licznika, która stanowi sumę opłat:
- za wymianę licznika (Rozdział II C 4 Taryfy p.3.),
  - za badanie laboratoryjne układu (Rozdział II C 4 Taryfy p.4.1.).

6. Za ponowne wstrzymanie dostawy energii elektrycznej (po samowolnym podłączeniu instalacji odbiorcy) pobiera się opłatę w wysokości:

178,02 zł,

7. Za założenie zerwanej plombi umieszczonej przez Zakład Energetyczny Wałbrzych SA na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę tak jak za przekroczenie mocy umownej ( Rozdział II C 1a Taryfy ). W takim przypadku moc maksymalną przyjmuje się:

7.1. przy pierwszym zerwaniu plombi - w wysokości 150% ilości kW mocy umownej,

7.2. przy kolejnym zerwaniu plombi w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - w wysokości 200% ilości kW mocy umownej.

8. W przypadku powiadomienia Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb, opłaty ustalone w pkt. 4-7 ulegają obniżeniu o 50%.

**2. BONIFIKATY I UPUSTY Z TYTUŁU  
NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW  
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW  
I WARUNKÓW UMOWY**

1. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 143, poz.881), uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za pobraną energię elektryczną jeżeli:
  - 1.1.obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
  - 1.2.odbiorca wystąpił z pisemnym wnioskiem o sprawdzenie parametrów napięcia zasilania w punkcie dostarczania energii elektrycznej,
  - 1.3.fakt obniżenia parametrów energii elektrycznej został potwierdzony w pomiarach.
  
2. Na pisemne żądanie odbiorcy Zakład Energetyczny Wałbrzych SA zobowiązuje się dokonać sprawdzenia parametrów napięcia zasilania w punkcie dostarczania energii elektrycznej nie później niż w ciągu 14 dni od daty zgłoszenia.

3. W terminie 30 dni po zakończeniu pomiarów, Zakład Energetyczny Wałbrzych SA zobowiązuje się powiadomić pisemnie odbiorcę o zasadności wniosku, o którym mowa w punkcie 1.
4. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia parametrów napięcia tylko w przypadku, gdy w wyniku pomiarów nie stwierdzono obniżenia parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych.
5. W przypadku stwierdzenia obniżenia parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych, Zakład Energetyczny Wałbrzych SA udziela upustu i dokonuje korekty należności za dostarczoną energię elektryczną.
6. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, ustala się zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z 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) z zastosowaniem ryczałtowych stawek bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia:

Grupy taryfowe:		A	B	C	G	O
Wysokość bonifikaty:	zł/godz	4,00	4,00	0,02	0,02	0,02

7. W przypadku przekroczenia czasu dopuszczalnych przerw w dostawie energii elektrycznej określonych w § 37 ust. 3 i 4 rozporządzenia



Ministra Gospodarki z 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 143, poz.881) lub w umowie, za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej przysługuje odbiorcy bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej dla okresu, w którym wystąpiła przerwa. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii elektrycznej w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia.

8. W przypadku stwierdzenia przez Zakład Energetyczny Wałbrzych SA zasadności wniosku, o którym mowa w punkcie 1, kwota upustu zostanie uwzględniona w następnym okresie obrachunkowym w części faktury dotyczącej opłat za usługi przesyłowe.

### 3. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. W razie stwierdzenia przez Zakład Energetyczny Wałbrzych SA nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:
  - 1.1. pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
  - 1.2. pobierania energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
    - 1.2.1. z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - 1.2.2. w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - 1.2.3. samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej,

pobiera się od odbiorców opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA według zasad określonych poniżej.
2. Opłaty, o których mowa w pkt. 1, pobiera się za cały udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
3. Opłatę za energię elektryczną i jej przesył oblicza się przy zastosowaniu podwyższonej opłaty:

- 3.1. w przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej Zakład Energetyczny Wałbrzych SA obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w Taryfie dla odbiorców jednostrefowych bez kontroli mocy w grupie taryfowej, zgodnej z charakterem poboru energii elektrycznej.
  - 3.2. w pozostałych przypadkach w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonej w Taryfie dla danej grupy odbiorców, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
4. Ilość pobranej energii elektrycznej, wielkość mocy oraz czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej Zakład Energetyczny Wałbrzych SA określa na podstawie danych uzyskanych w czasie kontroli przeprowadzonej zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne oraz wzorów protokołów kontroli i upoważnień do przeprowadzania kontroli (Dz. U. Nr 107, poz. 672).
5. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz zużycia energii elektrycznej czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru u odbiorców, przyjmuje się: moc zainstalowanych urządzeń pobierających nielegalnie energię elektryczną, wskazania kontrolnych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub inne techniczne elementy instalacji ograniczające pobór mocy i energii elektrycznej. W uzasadnionych przypadkach Zakład Energetyczny Wałbrzych SA może zastosować inny sposób określania tych wielkości np. zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonego uszkodzenia lub błędnego

podłączenia układu pomiarowo-rozliczeniowego albo na podstawie poboru mocy i zużycia energii elektrycznej w dowolnym z trzech kolejnych okresów obrotowych przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.

6. Jeżeli faktycznie pobrana ilość energii elektrycznej jest niemożliwa do ustalenia, średnie zużycie energii elektrycznej w skali roku określa się w następujący sposób:

6.1. W przypadkach nielegalnego poboru energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, ilość pobranej energii elektrycznej przyjmuje się w wysokości:

6.1.1. przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym jednofazowym:

3.000 kWh,

6.1.2. przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika:

6.000 kWh,

6.1.3. przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika:

300 kWh,

6.1.4. przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego:

300 kWh,

6.1.5. przy układzie pomiarowo-rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego:

300 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.

6.2. W przypadkach nielegalnego poboru energii elektrycznej z instalacji nie wyposażonej w licznik lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, ilość pobranej energii elektrycznej określa się na poziomie:

6.2.1. przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia (jako zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych a 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),

6.2.2. przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami, opłatę ustala się jak w pkt. 6.2.1. z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7. Opłatę za nielegalny pobór energii elektrycznej wylicza się z zastosowaniem cen i stawek odpowiednich dla danej grupy taryfowej, do której powinien należeć lub należy odbiorca z zastrzeżeniem punktu 3 przyjmując:

- ilość pobranej nielegalnie energii elektrycznej na podstawie p. 4,5 lub 6,
- moc umowną - ustaloną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej, a w przypadku, gdy moc taka nie jest ustalona w umowach, moc umowną wyznacza się na podstawie wielkości zainstalowanych przekładników lub wielkości prądu znamionowego zabezpieczenia zgodnie z p. 6.2.1. lub na podstawie mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

#### 4. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI ŚWIADCZONE NA RZECZ ODBIORCÓW

1. Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego na zlecenie odbiorcy:
  - 1.1. Układ pomiarowo-rozliczeniowy pośredni:
    - 1.1.1. bez napięcia - 361,64 zł
    - 1.1.2. pod obciążeniem - 244,68 zł
  - 1.2. Układ pomiarowo-rozliczeniowy półpośredni:
    - 1.2.1. bez napięcia - 329,99 zł
    - 1.2.2. pod obciążeniem - 242,23 zł
  - 1.3. Układ pomiarowo-rozliczeniowy bezpośredni:
    - 1.3.1. odbiorcy rozliczani w grupach taryfowych z kontrolą mocy - 237,36 zł
    - 1.3.2. odbiorcy rozliczani w grupach taryfowych bez kontroli mocy - 74,21 zł
2. Sprawdzenie parametrów energii elektrycznej - 122,95 zł
3. Wymiana licznika energii elektrycznej na zlecenie odbiorcy:
  - 3.1. licznik bezpośredni - 57,78 zł
  - 3.2. licznik przekładnikowy - 162,87 zł
4. Badanie laboratoryjne układu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - 4.1. Liczniki energii elektrycznej czynnej i biernej:
    - 4.1.1. liczniki jednofazowe jednostrefowe - 66,75 zł
    - 4.1.2. liczniki jednofazowe dwustrefowe - 86,99 zł

- 4.1.3. liczniki trójfazowe jednostrefowe bez wskaźnika mocy  
- 120,35 zł
- 4.1.4. liczniki trójfazowe dwustrefowe bez wskaźnika mocy  
- 133,71 zł
- 4.1.5. liczniki trójfazowe jednostrefowe ze wskaźnikiem mocy  
- 154,33 zł
- 4.1.6. liczniki trójfazowe dwustrefowe ze wskaźnikiem mocy  
- 233,00 zł
- 4.1.7. liczniki trójfazowe trójstrefowe ze wskaźnikiem mocy  
- 236,05 zł
- 4.1.8. liczniki strat ( $U^2$ ,  $I^2$ )  
- 94,63 zł

4.2. Zegary sterujące:

- 4.2.1. elektromechaniczne - 152,11 zł
- 4.2.2. kwarcowe - 86,81 zł
- 4.2.3. elektroniczne - 49,01 zł

4.3. Pozostałe elementy układów pomiarowo-rozliczeniowych - na zasadach określonych w odrębnej umowie,

5. Opłata za wezwanie pogotowia energetycznego <sup>x)</sup> - 98,21 zł

<sup>x)</sup> Opłatę za wezwanie pogotowia energetycznego pobiera się w przypadku wezwania pogotowia, gdy uszkodzenie wystąpiło w części instalacji (sieci) elektrycznej nie należącej do Zakładu Energetycznego Wałbrzych SA.



### III. CENY I STAWKI OPŁAT

#### A. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe i opłaty abonamentowe

##### 1. GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Opłata z usługi przesyłowe				
	- część stała opłaty      zł/MW	1983,58	1983,58	1983,58	1983,58
	- część zmienna opłaty    zł/MWh	14,40	14,40	14,40	14,40
2	Stawki opłat za pobraną energię czynną :    zł/MWh (1000kWh)				
	- całodobową	138,85	X	X	X
	- szczytową	X	206,19	X	X
	- pozaszczytową	X	113,14	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	189,36	190,70
	- w szczycie popołudniowym	X	X	309,73	262,95
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	92,12	88,79
3	Opłata abonamentowa    zł/m-c	26,54	26,54	26,54	26,54

## 2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Opłata z usługi przesyłowe					
	- część stała opłaty      zł/MW	3955,88	4428,61	4428,61	3572,36	3572,36
	- część zmienna opłaty    zł/MWh	21,19	23,73	23,72	19,14	19,14
2	Stawki opłat za pobraną energię czynną :    zł/MWh (1000kWh)					
	- całodobową	137,93	190,83	X	X	X
	- szczytową	X	X	247,71	X	X
	- pozaszczytową	X	X	133,39	X	X
	- w szczycie przedpołudniowym	X	X	X	182,87	177,96
	- w szczycie popołudniowym	X	X	X	283,02	250,00
	- w pozostałych godzinach doby	X	X	X	87,08	84,74
3	Opłata abonamentowa    zł/m-c	26,54	26,54	26,54	26,54	26,54

## 3. GRUPY TARYFOWE C21, C22

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
		C21	C22	
			a */	b */
1	2	3	4	5
1.	Opłata z usługi przesyłowe			
	- część stała opłaty      zł/kW	4,96	4,96	4,96
	- część zmienna opłaty      zł/kWh	0,0662	0,0662	0,0518
2.	Stawki opłat za pobraną energię czynną :      zł/kWh			
	- całodobową	0,2195	X	X
	- szczytową	X	0,3175	X
	- pozaszczytową	X	0,1671	X
	- dzienną	X	X	0,2423
	- nocną	X	X	0,0969
3.	Opłata abonamentowa      zł/m-c	26,54	26,54	26,54

\*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

## 4. GRUPY TARYFOWE C11, C12

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12	
			a */	b */
1	2	3	4	5
1.	Opłata z usługi przesyłowe			
	- część stała opłaty      zł/m-c			
	• przy zasilaniu jednofazowym	5,54	5,54	5,54
	• przy zasilaniu trójfazowym	16,61	16,61	16,61
	- część zmienna opłaty      zł/kWh	0,0663	0,0663	0,0518
2.	Stawki opłat za pobraną energię czynną :			
	- całodobową      zł/kWh	0,2291	X	X
	- szczytową      zł/kWh	X	0,2392	X
	- pozaszczytową      zł/kWh	X	0,1259	X
	- dzienną      zł/kWh	X	X	0,2498
	- nocną      zł/kWh	X	X	0,0714
	Opłata abonamentowa      zł/m-c	2,34	2,70	2,70

\*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

## 5. GRUPY TARYFOWE G11, G12, G12r

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
		G11	G12	G12r
1	2	3	4	5
1.	Opłata z usługi przesyłowe			
	- część stała opłaty      zł/m-c			
	• przy zasilaniu jednofazowym	1,32	2,64	X
	• przy zasilaniu trójfazowym	2,37	4,08	4,08
	- część zmienna opłaty      zł/kWh	0,0517	0,0517	0,0517
2.	Stawki opłat za pobraną energię czynną :			
	- całodobową      zł/kWh	0,2172	X	X
	- dzienną      zł/kWh	X	0,2472	0,2645
	- nocną      zł/kWh	X	0,0827	0,0827
3.	Opłata abonamentowa      zł/m-c	0,56	1,29	1,29

## 6. GRUPA TARYFOWA O11

Lp.	Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA
		O11
1	2	3
1.	Opłata z usługi przesyłowe	
	- część stała opłaty      zł/m-c	16,61
	- część zmienna opłaty      zł/kWh	0,0518
2.	Stawki opłat za pobraną energię czynną :	
	- całodobową      zł/kWh	0,1709
	Opłata abonamentowa      zł/m-c	2,34

**B. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci elektroenergetycznej**

**1. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ nN-0,4 kV**

1.1. Złącza kablowo – pomiarowe

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jedn.
1	2	3	4
1	ZKP 1/1	1 358,07	zł/szt
2	ZKP 1/2	1 607,58	zł/szt
3	ZKP 1/3	1 845,63	zł/szt
4	ZKP 2/1	1 625,40	zł/szt
5	ZKP 2/2	1 862,20	zł/szt
6	ZKP 2/3	2 090,06	zł/szt
7	ZKP 3/1	2 062,06	zł/szt
8	ZKP 3/2	2 342,13	zł/szt
9	uziom	166,51	zł/szt
10	pomiary pomontażowe	50,18	zł/szt

## 1.2. Przyłącze napowietrzne

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jedn.
1	2	3	4
1	przyłącze AsXSn 4 x 16 mm <sup>2</sup>	202,64	zł/m
2	przyłącze AsXSn 4 x 25 mm <sup>2</sup>	268,11	zł/m
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	885,25	zł/szt

## 1.3. Przyłącze kablowe

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jedn.
1	2	3	4
1	przyłącze YAKY 4 x 35 mm <sup>2</sup>	82,64	zł/m
2	przyłącze YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup>	127,40	zł/m
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	1 272,34	zł/szt

## 1.4. Szafki kablowe

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jedn.
1	2	3	4
1	SKV 2/6	5 411,44	zł/szt
2	uziom	166,51	zł/szt
3	pomiary pomontażowe	50,18	zł/szt
4	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	88,52	zł/szt



## 1.5. Linia nn-0,4 kV napowietrzna

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jedn.
1	2	3	4
1	linia AL 4x70 mm <sup>2</sup>	63 912,25	zł/km
2	linia AsXSn 4x 70 mm <sup>2</sup>	83 643,34	zł/km
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	8 196,72	zł/km

## 1.6. Linia nn-0,4 kV kablowa

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jedn.
1	2	3	4
1	linia YAKY 50 mm <sup>2</sup>	100 599,85	zł/km
2	linia YAKY 70 mm <sup>2</sup>	109 047,03	zł/km
3	linia YAKY 120 mm <sup>2</sup>	127 451,46	zł/km
4	linia YAKY 185 mm <sup>2</sup>	145 503,24	zł/km
5	linia YAKY 240 mm <sup>2</sup>	163 441,42	zł/km
6	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	3 983,61	zł/km

## 1.7. Transformatory SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jedn.
1	2	3	4
1	transformator 63 kVA	9 712,44	zł/szt
2	transformator 100 kVA	11 805,21	zł/szt
3	transformator 160 kVA	13 897,98	zł/szt
4	transformator 250 kVA	16 400,61	zł/szt
5	transformator 400 kVA	21 188,52	zł/szt
6	transformator 630 kVA	29 273,94	zł/szt
7	ustawienie transformatora	1 109,63	zł/szt
8	pomiary pomontażowe	301,51	zł/szt

## 1.8. Stacja transformatorowa SN/nn

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jedn.
1	2	3	4
3	MST kompaktowa – betonowa	84 331,80	zł/szt
4	MST kontenerowa – blaszana	74 520,00	zł/szt
5	STS 20/250	7 327,80	zł/szt
6	STS 20/400	9 563,40	zł/szt
7	ustawienie stacji kontenerowe	3 076,89	zł/szt
8	ustawienie stacji słupowej	9 046,48	zł/szt
9	uziom	1 462,57	zł/szt
10	pomiary pomontażowe	198,54	zł/szt
11	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	6 639,34	zł/szt
12	działka pod stację	22,98	zł/m <sup>2</sup>

## 2. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ SN

## 2.1. Linia SN napowietrzna

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jednostka
1	2	3	4
1	linia AFL 3 x 35 mm <sup>2</sup>	66 805,74	zł/km
2	linia AFL 3 x 70 mm <sup>2</sup>	84 775,41	zł/km
2	linia AFL 2x(3 x 120 mm <sup>2</sup> )	310 080,33	zł/km
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	16 954,92	zł/km

## 2.2. Linia SN kablowa

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jednostka
1	2	3	4
1	linia HAKnFtA 3 x 120 mm <sup>2</sup>	178 952,34	zł/km
2	linia HAKnFtA 3 x 240 mm <sup>2</sup>	216 524,98	zł/km
3	linia 3 x YHAKXS 1 x 120 mm <sup>2</sup>	197 904,27	zł/km
4	linia 3 x YHAKXS 1 x 240 mm <sup>2</sup>	209 993,48	zł/km
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	3 983,61	zł/km

## 2.4. Stanowisko transformatora WN/SN

**Razem - 301 826,23 zł/szt**

## 2.8. Stacja WN/SN (w układzie H-4)

**Razem - 14 580 000,00 zł/szt**

### 3. ELEMENTY STANDARDOWE SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ WN

#### 3.1. Linia WN 110 kV

Lp.	Rodzaj elementu	Opłata	Jednostka
1	2	3	4
1	Linia jednotorowa	290 520,00	zł/km
2	Linia dwutorowa	385 560,00	zł/km
5	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	2,80%	

#### 3.2. Pole liniowe 110 kV

**Razem - 756 000,00 zł/szt**

#### 3.3. Pole łącznika szyn WN - 110 kV

**Razem - 539 344,26 zł/szt**

#### 3.4. Pole transformatorowe WN - 110 kV

**Razem - 432 000,00 zł/szt**