



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DTA-821/2718-A/2/99/MS-2/222/278/388

**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: z dnia 29 stycznia 1999 r. znak OU/SM/l.dz./1850/99, z dnia 8 lutego 1999 r. znak OU/SM/l.dz./2309/99, z dnia 11 lutego 1999 r. (bez znaków) oraz z dnia 15 lutego 1999 r. znak OU/SM/l.dz./2656/99, przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Bydgoszcz Spółka Akcyjna z siedzibą w Bydgoszczy,

**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 Bydgoszcz Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/43/2718/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/45/2718/U/2/98/PK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 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. :

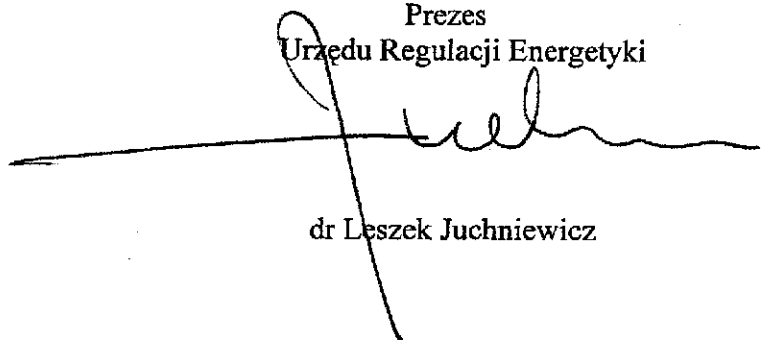
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie 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 Bydgoszcz S.A.  
ul. Dr Emila Warmińskiego 8  
85-950 Bydgoszcz

ZAKŁAD ENERGETYCZNY BYDGOSZCZ  
SPÓŁKA AKCYJNA

**T A R Y F A**

DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez  
Zakład Energetyczny Bydgoszcz Spółka Akcyjna

---

Bydgoszcz 1999 rok

## Spis treści

1. Informacje ogólne.
2. Definicje
3. Zasady taryfikacji
4. Zasady rozliczania odbiorców
5. Moc umowna, sposób określania przekroczeń i zasady rozliczeń
6. Strefy czasowe
7. Zasady rozliczeń za energię bierną
8. Oznaczenia grup taryfowych
9. Grupy odbiorców A 21, A 22 i A 23
10. Grupy odbiorców B 11, B 21, B 22, B 23
11. Grupy odbiorców C 21, C 22
12. Grupy odbiorców C 11, C 12
13. Grupy odbiorców G 11, G 12
14. Grupa taryfowa R – ryczałtowa
15. Opłaty abonamentowe
16. Stawki opłat taryfowych (tabele 1 – 6)
17. Opłata przesyłowa dla odbiorców korzystających z prawa do usług przesyłowych
18. Standardy jakościowe
19. Stawki opłat i zasady obliczania dodatkowych opłat za czynności dostawcy związane z dostawą energii elektrycznej w związku z naruszeniem warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej
20. Dodatkowe opłaty, pobierane za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
21. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

22. Opłata za przyłączenie

22.1 Ryczałtowa opłata za przyłączenie dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego

22.2 Opłata za przyłączenie dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci nie przewidzianej w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego i podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustala stawki opłat za przyłączenie do sieci, stawki opłat za usługi przesyłowe, bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów, opłaty za nielegalny pobór energii, ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych.
- 1.2. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem opłat zawartych w pkt. 19 i 21. Od cen i stawek opłat podanych w pkt. 19 i 21 nie pobiera się podatku VAT. Natomiast stawki opłat za przyłączenie podane w pkt. 22 są stawkami netto, a podatek VAT będzie doliczony w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.
- 1.3. 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.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Dostawca – podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą.
- 2.3. Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.4. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.5. Moc umowna - określona w umowie moc czynna odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu.
- 2.6. Najwyższe napięcie – napięcie wyższe niż 110 kV.
- 2.7. Wysokie napięcie – napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.8. Średnie napięcie – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.9. Niskie napięcie – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. Wskaźnik mocy - wskaźnik 15-minutowego największego obciążenia czynnego.
- 2.11. Dzień roboczy – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.



- 2.12. Taryfa - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez dostawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.13. Nielegalne pobieranie energii - pobieranie energii bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.14. Urządzenia – urządzenia techniczne stosowane w procesach energetycznych.
- 2.15. Procesy energetyczne – techniczne procesy w zakresie wytwarzania, przetwarzania, przesyłania, dystrybucji oraz użytkowania energii elektrycznej.
- 2.16. Instalacje – urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 2.17. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.18. Sieć przesyłowa – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 2.19. 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.
- 2.20. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:.
- a) grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
  - b) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci

rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,

- c) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- d) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- e) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- f) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, wykorzystujący energię elektryczną w szczególności dla potrzeb placów budowy, imprez rozrywkowych, oświetlenia świątecznego, itp. niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

2.21. Ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r - Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.).

2.22. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma bezpośrednio po sobie następującymi odczytami rozliczeniowymi.

### 3. ZASADY TARYFIKACJI

3.1. Dostawca oferuje odbiorcom grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:

3.1.1. Poziom napięcia sieci, z którego dostarczana jest energia elektryczna odbiorcom.

a) Odbiorcom oferowane są następujące grupy taryfowe:

A – dla grup odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich i najwyższych napięć (110 kV i wyższe).

B – dla grup odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 30 kV do 1 kV).

C – dla grup odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1 kV).

G – dla grup odbiorców określonych w pkt. 13 niezależnie od napięcia zasilania.

R – grupa odbiorców określona w pkt. 14.

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

3.1.2. Wielkość mocy umownej i zużycia energii.

Ze względu na powyższe kryterium odbiorców kwalifikuje się do jednej z niżej wymienionych grup:

a) grupy odbiorców o mocy umownej większej od 40 kW lub rocznym zużyciu energii (w ubiegłym rocznym okresie rozliczeniowym) większym od 80 MWh,

b) grupy odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej do 80 MWh oraz wszyscy odbiorcy rozliczani w/g grupy taryfowej G.

### 3.1.3. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

Wybór liczby rozliczeniowych stref czasowych (w/g pkt. 6) w danej grupie taryfowej należy do odbiorcy.

Wybór ten obowiązuje odbiorcę przez co najmniej dwanaście miesięcy.

#### 4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1. Stały składnik opłaty za przesył (w funkcji mocy umownej) i zmienny składnik opłaty za przesył (w funkcji pobranej energii elektrycznej) od nowego odbiorcy pobiera się w pełnej wysokości, niezależnie od dnia, w którym nastąpiło podłączenie do sieci.
- 4.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach uzgodnionego przez strony, zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zablombowane przez dostawcę. W przypadku braku tych urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenie pomiarowe. Przy rozliczeniach według grupy taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 4.3. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków. Korekta o której mowa wyżej obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 4.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa wyżej nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.5. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt. 4.4. zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

## 5. MOC UMOWNA, SPOSÓB OKREŚLANIA PRZEKROCZEŃ I ZASADY ROZLICZEŃ.

- 5.1. Od wielkości mocy umownej zależy stały składnik opłaty za przesył. W przypadku gdy zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłata ta pobierana jest oddzielnie za każde przyłącze. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych układem sumującym.
- 5.2. Określona w umowie moc umowna obowiązuje odbiorcę przynajmniej przez okres 12 miesięcy.
- 5.3. Zmiana mocy umownej wymaga dwustronnego uzgodnienia, przy czym może ona się wiązać z wydaniem nowych warunków przyłączenia lub koniecznością przystosowania istniejącej instalacji elektrycznej do zmienionej mocy.
- 5.4. Dostawca przeprowadza kontrolę mocy umownej przez całą dobę i na każdym przyłączy. Za przekroczenie mocy umownej odbiorca ponosi za każdy miesiąc, w którym wystąpiło przekroczenie opłatę w wysokości stanowiącej iloczyn nadwyżki wyrażonej w kW i pięciokrotnego miesięcznego stałego składnika opłaty za przesył przewidzianego dla odpowiedniej grupy taryfowej.
- 5.5. W zależności od rodzaju zainstalowanego urządzenia mierzącego moc stosuje się następujące sposoby ustalania nadwyżki ponad moc umowną w okresie rozliczeniowym:
  - a) jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej wyrażone w kW,
  - b) łączna moc wszystkich przekroczeń wykazana przez odpowiednie urządzenie rejestrujące.

Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

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



## 6. STREFY CZASOWE

6.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia dla grup odbiorców A 23 i B 23 przedstawia poniższa tabela.

| Nr<br>Strefy | STREFA DOBY                             | PORA ROKU   |   |
|--------------|---|---|---|
|              |   | LATO<br>(kwiecień ÷<br>wrzesień)  | ZIMA<br>(październik ÷<br>marzec)   |
| 1            | 2                                       | 3   | 4   |
| 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<br>doby <sup>x)</sup> | 13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup><br>22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup> | 13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup><br>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.

6.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dla grup taryfowych dwustrefowych przedstawia tabela.

| Miesiąc     | Strefy szczytowe                   |                                     | Strefy pozaszczytowe  |                                    |
|-------------|------------------------------------|-------------------------------------|---|------------------------------------|
|             | Ranna                              | Wieczorna                           | Dzienna */  | Nocna                              |
| Styczeń     | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Luty        | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Marzec      | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Kwiecień    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Maj         | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Czerwiec    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Lipiec      | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Sierpień    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Wrzesień    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Październik | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Listopad    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |
| Grudzień    | 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> | 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | 6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> | 21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup> |

\*/ W grupie C 22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6<sup>00</sup> do 21<sup>00</sup>.

6.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej do 80 MWh oraz wszystkich odbiorców rozliczanych w/g grupy taryfowej G przedstawia się jak niżej:

- a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej

|                            | Godz. stref<br>szczytowych   | Godz. stref<br>pozaszczyt. |
|----------------------------|--|----------------------------|
| - od kwietnia do września  | 8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | Pozostałe                  |
| - od października do marca | 8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup> | godziny<br>doby            |

- b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w 2 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.

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa dostawca.

## 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ

- 7.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci dostawcy również odbiorcy rozliczani w/g grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 7.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 7.3. 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  $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$ .
- 7.4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych, 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 stawki opłat za pobraną energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której jest odbiorca zakwalifikowany.
- 7.5. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się w/g stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w

okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  określa tabela w pkt. 7.8.

- 7.6. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
- 7.8. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej przedstawia poniższa tabela:

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

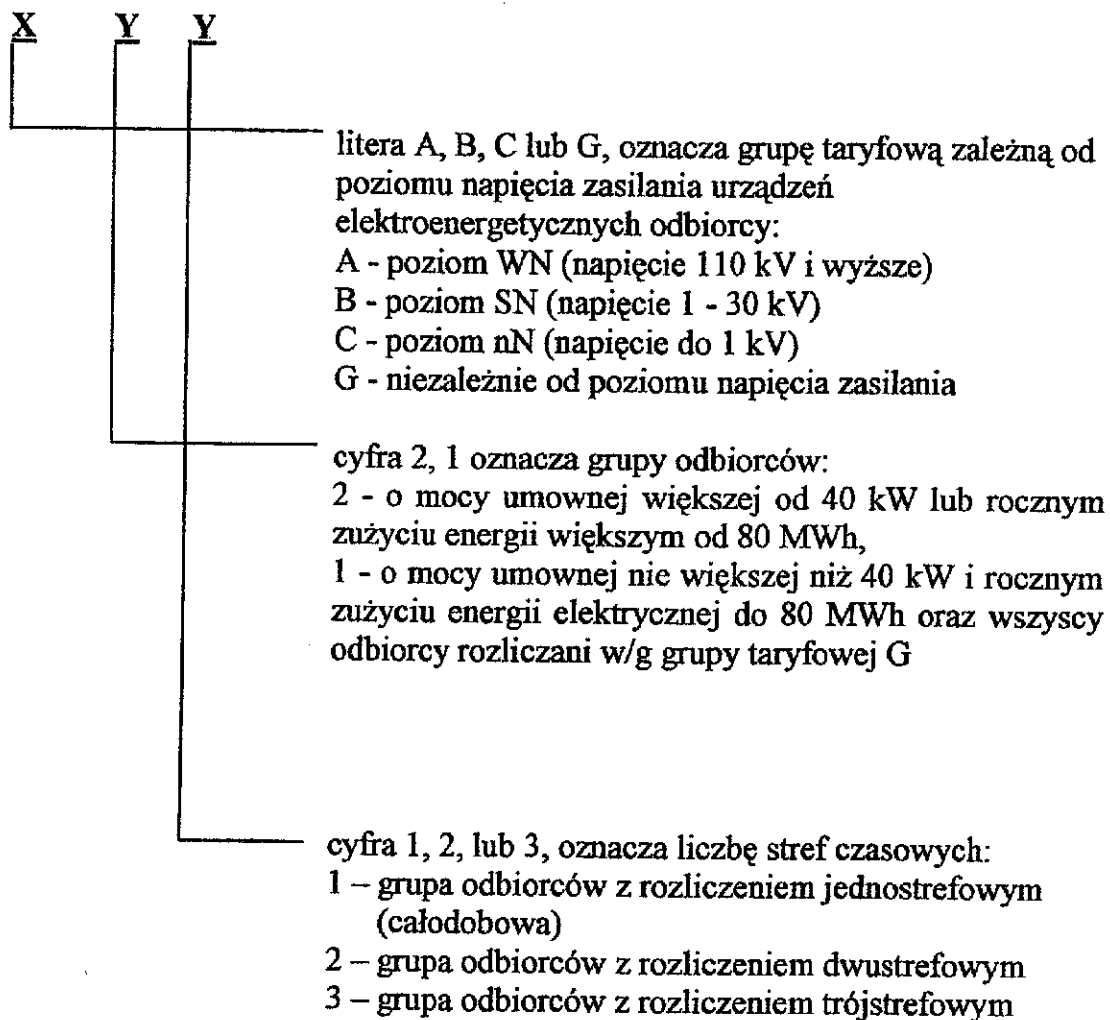
$$D \% = 56 / \text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$$

## 8. OZNACZENIA GRUP TARYFOWYCH

Wyróżnia się pięć grup taryfowych: A, B, C, G i R.

Oznaczenia (symbole) pierwszych czterech grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.

Symbol taryfy



Literą R oznaczono grupę taryfową dla odbiorców rozliczanych ryczałtowo.

## 9. GRUPY ODBIORCÓW A 21, A 22 i A 23

- trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć.

Opłaty w grupie taryfowej A zawarte są w pkt. 16 (tabela 1) i zawierają następujące składniki:

- a) roczny, stały składnik opłaty za przesył (stały składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę mocy umownej, wyrażony w zł/kW,
- b) miesięczny, stały składnik opłaty za przesył (stały składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę mocy umownej, wyrażony w zł/kW,
- c) zmienny składnik opłaty za przesył (zmienny składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę przesyłanej energii elektrycznej, wyrażony w zł/MWh,
- d) cenę za energię elektryczną, wyrażoną w zł/MWh,
- e) opłatę abonamentową, wyrażoną w zł/rachunek.

## 10. GRUPY ODBIORCÓW B 11, B 21, B 22, B 23

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

Opłaty w grupie taryfowej B zawarte są w pkt. 16 (tabela 2) i zawierają następujące składniki:

- a) roczny, stały składnik opłaty za przesył (stały składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę mocy umownej, wyrażony w zł/kW, z wyjątkiem grupy odbiorców B 11, dla której składnik ten wyrażony jest w zł,
- b) miesięczny, stały składnik opłaty za przesył (stały składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę mocy umownej, wyrażony w zł/kW, z wyjątkiem grupy odbiorców B 11, dla której składnik ten wyrażony jest w zł,
- c) zmienny składnik opłaty za przesył (zmienny składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę przesyłanej energii elektrycznej, wyrażony w zł/MWh,



- d) cenę za energię elektryczną, wyrażoną w zł/MWh,
- e) opłatę abonamentową, wyrażoną w zł/rachunek.

## 11. GRUPY ODBIORCÓW C 21, C 22

- jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej większej od 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej większym od 80 MWh.

Opłaty w grupach odbiorców C 21 i C 22 zawarte są w pkt. 16 (tabela 3) i zawierają następujące składniki:

- a) roczny, stały składnik opłaty za przesył (stały składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę mocy umownej, wyrażony w zł/kW,
- b) miesięczny, stały składnik opłaty za przesył (stały składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę mocy umownej, wyrażony w zł/kW,
- c) zmienny składnik opłaty za przesył (zmienny składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę przesyłanej energii elektrycznej, wyrażony w zł/kWh,
- d) cenę za energię elektryczną, wyrażoną w zł/kWh,
- e) opłatę abonamentową, wyrażoną w zł/rachunek.

## 12. GRUPY ODBIORCÓW C 11, C 12

- jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej do 80 MWh.

Opłaty w grupach odbiorców C 11 i C 12 zawarte są w pkt. 16 (tabela 4) i zawierają następujące składniki:

- a) roczny, stały składnik opłaty za przesył (stały składnik stawki grupowej), wyrażony w zł,
- b) miesięczny, stały składnik opłaty za przesył (stały składnik stawki grupowej), wyrażony w zł,

- c) zmienny składnik opłaty za przesył (zmienny składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę przesyłanej energii elektrycznej, wyrażony w zł/kWh,
- d) cenę za energię elektryczną, wyrażoną w zł/kWh,
- e) opłatę abonamentową wyrażoną w zł/rachunek.

### 13. GRUPY ODBIORCÓW G 11, G 12

- jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Tak jak dla powyższych grup 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 dźwigów w budynkach mieszkalnych,

- f) węzłów ciepłych 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 odbiorców G 11 lub G 12,
- b) odrębne liczniki pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) energię tę 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 tak jak dla grupy odbiorców G 11.

Pozostałą część energii rozlicza się według stawek właściwych dla grupy taryfowej C.

Opłaty w grupie taryfowej G zawarte są w pkt. 16 (tabela 5) i zawierają następujące składniki:

- a) roczny, stały składnik opłaty za przesył (stały składnik stawki grupowej), wyrażony w zł,
- b) miesięczny, stały składnik opłaty za przesył (stały składnik stawki grupowej), wyrażony w zł,
- c) zmienny składnik opłaty za przesył (zmienny składnik stawki grupowej) obliczany na jednostkę przesyłanej energii elektrycznej, wyrażony w zł/kWh,
- d) cenę za energię elektryczną, wyrażoną w zł/kWh,
- e) opłatę abonamentową wyrażoną w zł/miesiąc.

#### 14. GRUPA TARYFOWA R - ryczałtowa

- 14.1. Opłatę ryczałtową stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.
- 14.2. Opłatę ryczałtową stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 14.3. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między dostawcą a odbiorcą.
- 14.4. Opłatę ryczałtową 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.  
Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 14.5. Warunkiem zastosowania opłaty ryczałtowej jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

- 14.6. Opłata za energię elektryczną całodobową w grupie taryfowej R zawarta jest w pkt. 16 (tabela 6).
- 14.7. Niezależnie od opłat za energię elektryczną odbiorca ponosi koszty przyłączenia (odłączenia).

## **15. OPŁATY ABONAMENTOWE**

- 15.1. Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz dostawcy opłaty abonamentowe w wysokości odpowiedniej dla danej grupy odbiorców określone w tabelach 1-5 i 7.
- 15.2. Opłata abonamentowa, o której mowa w pkt. 15.1. obejmuje handlową obsługę odbiorców polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianiu rachunków.

## 16. STAWKI OPŁAT TARYFOWYCH

**TABELA 1.** Opłaty w grupach odbiorców A 21, A 22 i A 23

| Lp. | Rodzaj opłaty   | GRUPA ODBIORCÓW |        |             |             |
|-----|---|-----------------|--------|-------------|-------------|
|     |   | A 21            | A 22   | A23<br>zima | A23<br>lato |
| 1   | 2   | 3               | 4      | 5           | 6           |
| 1.  | Roczny, stały składnik opłaty za przesył<br>zł/kW     | 61,20           | 61,20  | 61,20       | 61,20       |
| 2.  | Miesięczny, stały składnik opłaty za przesył<br>zł/kW | 5,10            | 5,10   | 5,10        | 5,10        |
| 3.  | Zmienny składnik opłaty za przesył<br>zł/MWh          |                 |        |             |             |
|     | - całodobową  | 29,39           | X      | X           | X           |
|     | - szczytową   | X               | 52,95  | X           | X           |
|     | - pozaszczytową                                       | X               | 24,99  | X           | X           |
|     | - w szczycie przedpołudniowym                         | X               | X      | 29,79       | 29,27       |
|     | - w szczycie popołudniowym                            | X               | X      | 46,48       | 39,78       |
|     | - w pozostałych godzinach doby                        | X               | X      | 16,31       | 14,18       |
| 4.  | Cena za energię elektryczną<br>zł/MWh (1000 kWh)      |                 |        |             |             |
|     | - całodobową  | 124,55          | X      | X           | X           |
|     | - szczytową   | X               | 176,40 | X           | X           |
|     | - pozaszczytową                                       | X               | 126,17 | X           | X           |
|     | - w szczycie przedpołudniowym                         | X               | X      | 162,26      | 163,22      |
|     | - w szczycie popołudniowym                            | X               | X      | 220,76      | 216,32      |
|     | - w pozostałych godzinach doby                        | X               | X      | 107,69      | 91,60       |
| 5.  | Opłata abonamentowa<br>zł/rach.                       | 4,03            | 4,03   | 4,03        | 4,03        |

**TABELA 2.** Opłaty w grupach odbiorców: B 11, B 21, B 22, B 23

| Lp. | Rodzaj opłaty   | GRUPA ODBIORCÓW |        |        |             |             |
|-----|---|-----------------|--------|--------|-------------|-------------|
|     |   | B11             | B21    | B22    | B23<br>zima | B23<br>lato |
| 1   | 2   | 3               | 4      | 5      | 6           | 7           |
| 1.  | Roczny, stały składnik opłaty za przesył<br>zł/kW *)        | 1 739,64        | 116,04 | 116,04 | 116,04      | 116,04      |
| 2.  | Miesięczny, stały składnik opłaty za<br>przesył<br>zł/kW *) | 144,97          | 9,67   | 9,67   | 9,67        | 9,67        |
| 3.  | Zmienny składnik opłaty za przesył<br>zł/MWh                |                 |        |        |             |             |
|     | - całodobową  | 35,58           | 33,06  | X      | X           | X           |
|     | - szczytową   | X               | X      | 52,95  | X           | X           |
|     | - pozaszczytową   | X               | X      | 24,99  | X           | X           |
|     | - w szczycie przedpołudniowym                               | X               | X      | X      | 37,09       | 31,26       |
|     | - w szczycie popołudniowym                                  | X               | X      | X      | 56,02       | 43,31       |
|     | - w pozostałych godzinach doby                              | X               | X      | X      | 21,30       | 15,41       |
| 4.  | Cena za energię elektryczną<br>zł/MWh (1000 kWh)            |                 |        |        |             |             |
|     | - całodobową  | 148,66          | 140,10 | X      | X           | X           |
|     | - szczytową   | X               | X      | 176,39 | X           | X           |
|     | - pozaszczytową   | X               | X      | 126,17 | X           | X           |
|     | - w szczycie przedpołudniowym                               | X               | X      | X      | 140,39      | 139,47      |
|     | - w szczycie popołudniowym                                  | X               | X      | X      | 190,76      | 183,42      |
|     | - w pozostałych godzinach doby                              | X               | X      | X      | 93,46       | 79,62       |
| 5.  | Opłata abonamentowa<br>zł/rach.                             | 4,03            | 4,03   | 4,03   | 4,03        | 4,03        |

\*) Dla taryfy B 11 roczny stały składnik opłaty za przesył, wyrażony jest w zł.

**TABELA 3.** Opłaty w grupach odbiorców: C 21, C 22

| Lp. | Rodzaj opłaty   | GRUPA ODBIORCÓW |        |        |
|-----|---|-----------------|--------|--------|
|     |   | C21             | C22    |        |
|     |   |                 | a */   | b */   |
| 1   | 2   | 3               | 4      | 5      |
| 1.  | Roczny, stały składnik opłaty za przesył<br>zł/kW     | 116,04          | 116,04 | 116,04 |
| 2.  | Miesięczny, stały składnik opłaty za przesył<br>zł/kW | 9,67            | 9,67   | 9,67   |
| 3.  | Zmienny składnik opłaty za przesył<br>zł/kWh          |                 |        |        |
|     | - całodobową  | 0,0707          | X      | X      |
|     | - szczytową   | X               | 0,1048 | X      |
|     | - pozaszczytową                                       | X               | 0,0526 | X      |
|     | - dzienną   | X               | X      | 0,0668 |
|     | - nocną   | X               | X      | 0,0456 |
| 4.  | Cena za energię elektryczną<br>zł/kWh                 |                 |        |        |
|     | - całodobową  | 0,1786          | X      | X      |
|     | - szczytową   | X               | 0,2174 | X      |
|     | - pozaszczytową                                       | X               | 0,1567 | X      |
|     | - dzienną   | X               | X      | 0,1648 |
|     | - nocną   | X               | X      | 0,1233 |
| 5.  | Opłata abonamentowa<br>zł/rach.                       | 4,03            | 4,03   | 4,03   |

\*/ Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną



TABELA 4. Opłaty w grupach odbiorców: C 11, C 12

| Lp. | Rodzaj opłaty                                | GRUPA ODBIORCÓW |          |           |           |           |           |        |        |
|-----|--|-----------------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--------|--------|
|     |  | C 11            |          |           |           | C 12      |           |        |        |
|     |  | 3 – faz.        | 1 – faz. | a*/3-faz. | a*/1-faz. | b*/3-faz. | b*/1-faz. | 7      | 8      |
| 1   | 2  | 3               | 4        | 5         | 6         | 7         | 8         |        |        |
| 1.  | Roczny, stały składnik opłaty za przesył     | 388,20          | 194,04   | 388,20    | 194,04    | 388,20    | 194,04    | 194,04 | 194,04 |
| 2.  | Miesięczny, stały składnik opłaty za przesył | 32,35           | 16,17    | 32,35     | 16,17     | 32,35     | 16,17     | 16,17  | 16,17  |
| 3.  | Zmienny składnik opłaty za przesył           |                 |          |           |           |           |           |        |        |
| -   | - całodobową                                 | 0,0721          | 0,0721   | X         | X         | X         | X         | X      | X      |
| -   | - szczytową                                  | X               | X        | 0,0751    | 0,0751    | X         | 0,0751    | X      | X      |
| -   | - pozaszczytową                              | X               | X        | 0,0475    | 0,0475    | X         | 0,0475    | X      | X      |
| -   | - dzienną                                    | X               | X        | X         | X         | X         | X         | 0,0793 | 0,0793 |
| -   | - nocną                                      | X               | X        | X         | X         | X         | X         | 0,0505 | 0,0505 |
| 4.  | Cena za energię elektryczną                  |                 |          |           |           |           |           |        |        |
| -   | - całodobową                                 | 0,1813          | 0,1813   | X         | X         | X         | X         | X      | X      |
| -   | - szczytową                                  | X               | X        | 0,1754    | 0,1754    | X         | 0,1754    | X      | X      |
| -   | - pozaszczytową                              | X               | X        | 0,1296    | 0,1296    | X         | 0,1296    | X      | X      |
| -   | - dzienną                                    | X               | X        | X         | X         | X         | X         | 0,1948 | 0,1948 |
| -   | - nocną                                      | X               | X        | X         | X         | X         | X         | 0,1362 | 0,1362 |
| 5.  | Opłata abonamentowa                          | 4,03            | 4,03     | 4,03      | 4,03      | 4,03      | 4,03      | 4,03   | 4,03   |

\* / Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

TABELA 5. Opłaty w grupach odbiorców: G 11, G 12

| Lp. | Rodzaj opłaty                                   | GRUPA ODBIORCÓW |          |          |          |          |          |
|-----|---|-----------------|----------|----------|----------|----------|----------|
|     |   | G 11            |          |          | G 12     |          |          |
|     |   | 3 - faz.        | 1 - faz. | 3 - faz. | 1 - faz. | 3 - faz. | 1 - faz. |
|     |   | 3               | 4        | 5        | 6        | 5        | 6        |
| 1.  | Roczny, stały składnik opłaty za przesył zł     | 23,04           | 10,44    | 52,32    | 35,16    |          |          |
| 2.  | Miesięczny, stały składnik opłaty za przesył zł | 1,92            | 0,87     | 4,36     | 2,93     |          |          |
| 3.  | Zmienny składnik opłaty za przesył zł/kWh       | 0,0538          | 0,0538   | X        | X        |          |          |
| -   | - całodobową                                    | X               | X        | 0,0448   | 0,0448   | X        | 0,0448   |
| -   | - dzienną                                       | X               | X        | 0,0202   | 0,0202   | X        | 0,0202   |
| -   | - nocną   |                 |          |          |          |          |          |
| 4.  | Cena za energię elektryczną zł/kWh              | 0,2152          | 0,2152   | X        | X        |          |          |
| -   | - całodobową                                    | X               | X        | 0,2541   | 0,2541   | X        | 0,2541   |
| -   | - dzienną                                       | X               | X        | 0,1143   | 0,1143   | X        | 0,1143   |
| -   | - nocną   |                 |          |          |          |          |          |
| 5.  | Opłata abonamentowa zł/miesiąc                  | 1,00            | 1,00     | 1,00     | 1,00     |          |          |

**TABELA 6.** Opłata w grupie taryfowej R – ryczałtowej.

|   |               |
|---|---------------|
| Cena za energię elektryczną całodobową wynosi | 0,4069 zł/kWh |
|---|---------------|

## 17. OPLATA PRZESYŁOWA DLA ODBIORCÓW KORZYSTAJĄCYCH Z PRAWA DO USŁUG PRZESYŁOWYCH.

17.1. Dostawca świadczy usługi przesyłowe odbiorcom na warunkach określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych jeżeli są spełnione następujące warunki:

- odbiorca uzyskał prawo do korzystania z usług przesyłowych, na podstawie odrębnych przepisów,
- istnieją układy pomiarowo – rozliczeniowe niezbędne do realizacji umowy,
- istnieją możliwości świadczenia usług przesyłowych bez pogorszenia innym odbiorcom warunków dostaw energii elektrycznej lub postanowienia umowy zawarte między podmiotem występującym o świadczenie usług przesyłowych a dostawcą zapewniają takie możliwości,
- zostały uzgodnione warunki zmian umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przed dniem podpisania umowy o świadczenie usług przesyłowych.

17.2. Odbiorcy korzystający wyłącznie z usługi przesyłowej ponoszą na rzecz dostawcy opłatę przesyłową zawierającą następujące składniki:

- a) roczny, stały składnik opłaty za przesył obliczany na jednostkę mocy umownej, wyrażony w zł/kW,
- b) miesięczny, stały składnik opłaty za przesył obliczany na jednostkę mocy umownej, wyrażony w zł/kW,
- c) zmienny składnik opłaty za przesył obliczany na jednostkę przesyłanej energii elektrycznej, wyrażony w zł/MWh,
- d) opłatę abonamentową.

17.3. Stawki opłaty przesyłowej określono w tabeli 7.

- 17.4. Odbiorców korzystających wyłącznie z usługi przesyłowej obowiązują te same zasady rozliczeń dotyczące mocy umownej jakie zostały określone w pkt. 5.

**TABELA 7.** Opłata przesyłowa

| Lp. | Rodzaj opłaty  | WN<br>zima | WN<br>lato | SN<br>zima | SN<br>lato |
|-----|--|------------|------------|------------|------------|
| 1   | 2  | 3          | 4          | 5          | 6          |
| 1.  | Roczny, stały składnik opłaty za przesył<br>zł/kW    | 61,20      | 61,20      | 116,04     | 116,04     |
| 2.  | Miesięczny stały składnik opłaty za przesył<br>zł/kW | 5,10       | 5,10       | 9,67       | 9,67       |
| 3.  | Zmienny składnik opłaty za przesył<br>zł/MWh         |            |            |            |            |
|     | - w szczycie przedpołudniowym                        | 29,79      | 29,27      | 37,09      | 31,26      |
|     | - w szczycie popołudniowym                           | 46,48      | 39,78      | 56,02      | 43,31      |
|     | - w pozostałych godzinach doby                       | 16,31      | 14,18      | 21,30      | 15,41      |
| 4.  | Opłata abonamentowa<br>zł/rach.                      | 4,03       | 4,03       | 4,03       | 4,03       |

## 18. STANDARDY JAKOŚCIOWE.

- 18.1. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 37 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21.10.1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz. 881).
- 18.2. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują przepisy określone w § 38 powyższego Rozporządzenia.
- 18.3. Bonifikaty i upusty z tytułu niedotrzymania warunków umowy, oblicza się zgodnie z § 46, Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3.12.1998r. 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).
- 18.4. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców:
- 18.4.1. Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci, stawka wynosi: 10,00 zł
- 18.4.2. Za niepowiadomienie, w formie komunikatów: prasowych, radiowych, telewizyjnych albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorów zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, stawka wynosi: 10,00 zł
- 18.4.3. Za niepowiadomienie, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, odbiorców

- zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV, z co najmniej 5-ciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, stawka wynosi: 100,00 zł
- 18.4.4. Za niepoinformowanie na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażen lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej:
- a) rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1kV, stawka wynosi: 50,00 zł
- b) 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV, stawka wynosi: 100,00 zł
- 18.4.5. Za niepoinformowanie na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej, stawka wynosi: 100,00 zł
- 18.4.6. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci, stawka wynosi: 50,00 zł
- 18.4.7. Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf, stawka wynosi: 50,00 zł
- 18.4.8. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, stawka wynosi 10,00 zł za każdy dzień zwłoki.
- 18.4.9. Za nieprzyjęcie od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, stawka wynosi: 10,00 zł
- 18.4.10. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci, do obiektów związanych z obronnością kraju i do obiektów użyteczności publicznej, stawka wynosi: 50,00 zł

**19. STAWKI OPŁAT I ZASADY OBLICZANIA DODATKOWYCH OPŁAT ZA CZYNNOŚCI DOSTAWCY ZWIĄZANE Z DOSTAWĄ ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZWIĄZKU Z NARUSZENIEM WARUNKÓW UMOWY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**

19.1. Za każde przerwanie i wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w łącznej wysokości:

- a) jeżeli wyłączenie nastąpiło przed licznikiem lub w WLZ 78,00 zł
- b) w innych przypadkach nie wymienionych w lit. a. 189,00 zł

19.2. Za wymianę zniszczonego, uszkodzonego lub utraconego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego, pobiera się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.

19.3. 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:

- a) za jedną plombę 14,00 zł
- b) za każdą następną 4,00 zł

- w pomieszczeniach użytkowanych przez jednego odbiorcę pobiera się opłatę:

- a) gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę 14,00 zł
- b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcę 140,00 zł

W wyżej wymienionych opłatach mieści się opłata za założenie plomb.



- 19.4. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Urząd Miar pobiera się opłatę:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 162,00 zł
  - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 248,00 zł.
- 19.5. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę: 260,00 zł
- 19.6. Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem pobranej mocy pobiera się opłaty stanowiące równowartość:
- a) przy pierwszym zerwaniu plomb – 150 % wartości stałego składnika opłaty za przesył wynikającej z iloczynu wielkości mocy umownej i miesięcznego stałego składnika opłaty w danej grupie taryfowej,
  - b) przy każdym kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200 % wartości wyliczonej jak w lit. a.
- 19.7. W przypadku powiadomienia dostawcy przez odbiorcę o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb wymienionych w pkt. 19.4. i 19.5., opłaty ulegają obniżeniu o 50 %.
- 19.8. Za każde niedopuszczenie do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych przedstawiciela dostawcy, upoważnionego do odczytu lub kontroli:
- a) przy instalacji wyposażonej w licznik bezpośredni bez wskaźnika mocy maksymalnej 55,00 zł
  - b) przy innych układach pomiarowych 91,00 zł

- 19.9. Za niedopuszczenie do urządzeń dostawcy ( w celu wykonania prac eksploatacyjnych), zlokalizowanych na gruntach lub w pomieszczeniach odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 110,00 zł
- 19.10. Powyższe opłaty dotyczą dojazdu do odbiorcy na odległość do 10 km. Przy odległości powyżej 10 km dodatkowo dolicza się opłatę za dojazd.

**20. DODATKOWE OPLATY, POBIERANE ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**

20.1. Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej:

- a) zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu (i każde następne oddzielnie) przed przyłączeniem do sieci;
- b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy;
- c) przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli został stwierdzony stan niezgodny z przepisami;

- opłaty wynoszą w przypadku odbiorców:

|                              |           |
|------------------------------|-----------|
| grupy przyłączeniowej I i II | 654,00 zł |
| grupy przyłączeniowej III    | 298,00 zł |
| grupy przyłączeniowej IV     | 132,00 zł |
| grupy przyłączeniowej V i VI | 68,00 zł  |

20.2. Za sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego i badanie laboratoryjne tego układu, przeprowadzone na żądanie odbiorcy, w przypadku gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów tego układu albo za wymianę na życzenie odbiorcy licznika sprawnego na inny pobiera się następujące opłaty:

|  |           |
|--|-----------|
| a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego | 98,00 zł  |
| b) przy liczniku do pomiaru pośredniego    | 160,00 zł |
| c) przy liczniku do pomiaru pośredniego    | 208,00 zł |

20.3. Za usunięcie uszkodzenia, które wystąpiło poza siecią dostawcy, przez pogotowie elektroenergetyczne wezwane przez odbiorcę, pobiera się opłatę za każdą rozpoczętą godzinę pracy pogotowia: 78,00 zł

W powyższej opłacie nie uwzględniono kosztu użytych materiałów.

- 20.4. Za zainstalowanie licznika przedpłatowego: 98,00 zł  
Do powyższej opłaty dolicza się koszt zakupu licznika przedpłatowego.
- 20.5. Powyższe opłaty dotyczą dojazdu do odbiorcy na odległość do 10 km.  
Przy odległości powyżej 10 km, za każdy następny kilometr odległości  
dolicza się kwotę 2,20 zł

## 21. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

- 21.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży z dostawcą,
  - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
    - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
    - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 21.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 21.3. Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt. 21.1. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 21.4. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

- 21.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 21.4., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.
- 21.6. W przypadku odbiorców o mocy umownej większej od 40 kW lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh opłaty za przesył i energię pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:
- a) opłatę za stały składnik opłaty za przesył oblicza się przy zastosowaniu podwojonych cen jednostkowych określonych w odpowiedniej grupie taryfowej obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca,
  - b) opłatę za energię elektryczną i zmiennego składnika opłaty za przesył oblicza się przy zastosowaniu podwojonych najwyższych cen jednostkowych przewidzianych w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru,
  - c) za podstawę do ustalenia wielkości mocy umownej oraz zużycia energii elektrycznej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wielkość mocy umownej i zużycie energii, za jakie rozliczany był odbiorca w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru,
  - d) od należności obliczonych według zasad określonych w pkt. 21.6.a. i 21.6.b. odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 21.7. W przypadku odbiorców o mocy umownej nie większej od 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej do 80 MWh, oraz rozliczanych w/g grupy taryfowej G opłaty za przesył i energię pobraną z całkowitym lub

częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego ustala się następująco:

- a) do obliczenia opłat przyjmuje się podwojoną najwyższą cenę jednostkową energii elektrycznej oraz podwojoną opłatę za przesył, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie niższą niż 1000 kWh,
- b) w przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
- przy układzie jednofazowym 6 000 kWh
  - przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A 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 półpośredni) 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, o którym mowa powyżej, określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I$$

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.

c) w przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 250 kWh: za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A,
- przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak powyżej, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

21.8. Opłaty, o których mowa w pkt. 21.6 i 21.7. pobiera się za cały nie objęty przedawnieniem okres udowodnionego nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza roku.

21.9. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, określenie ilości i opłat za tak pobraną energię oraz opłat za przesył odbywa się analogicznie jak dla poboru energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży.



## **22. OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE**

### **22.1. RYCZAŁTOWA OPŁATA ZA PRZYŁĄCZENIE DLA PODMIOTÓW ZALICZONYCH DO IV i V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI PRZEWIDZIANYCH W MIEJSCOWYM PLANIE ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO.**

22.1.1. Dostawca pobiera opłaty za przyłączenie w wysokości obliczonej w/g zasad podanych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 3.12.1998r. z 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 uwzględnieniem ryczałtowych stawek opłat za budowę i rozbudowę sieci podanych w tabeli poniżej.

## 22.1.2. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza i rozbudowę sieci

| Stawki opłat za przyłączenie : |                               | w części za budowę przyłącza    |   | w części za rozbudowę sieci |
|--------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------|
| Grupa Taryfowa                 | Rodzaj przyłącza              | ( $S_{pt}$ )<br>zł/kW<br>do 5 m | ( $S_{zp}$ )<br>zł/m x kW<br>za każdy metr<br>ponad 5 m | ( $S_{ZR}$ )<br>zł/kW       |
| IV                             | napowietrzne                  | 40,60                           | 0,19  | 396,00                      |
|                                | kablowe z linii napowietrznej | 44,40                           | 0,63  |                             |
|                                | kablowe z linii kablowej      | 43,80                           | 0,72  |                             |
| V                              | napowietrzne jednofazowe      | 470,00                          | 0,80  |                             |
|                                | napowietrzne trójfazowe       | 345,00                          | 1,19  |                             |
|                                | kablowe z linii napowietrznej | 487,50                          | 4,50  |                             |
|                                | kablowe z linii kablowej      | 456,30                          | 4,50  |                             |

22.1.3. Zasady stosowania ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie zróżnicowane w zależności od czynników mających wpływ na wysokość nakładów związanych z przyłączeniem.

- a) Dla grupy IV przedstawione stawki ryczałtowe za przyłączenie należy stosować dla mocy przyłączeniowej od 40 kW. W przypadku mocy przyłączeniowej większej od 80 kW maksymalna opłata ryczałtowa za przyłączenie w części za budowę przyłącza nie może przekroczyć wartości wynikającej z mocy przyłączeniowej równej 80 kW.
- b) Dla grupy przyłączeniowej V przedstawione stawki ryczałtowe za przyłączenie należy stosować do mocy 5 kW w przypadku przyłącza jednofazowego i od 6 kW w przypadku przyłącza trójfazowego. W przypadku mocy większej od 8 kW maksymalna opłata ryczałtowa za przyłączenie w części za budowę przyłącza nie może przekroczyć wartości wynikającej z mocy przyłączeniowej równej 8 kW.
- c) W przypadku zasilania  $n$  - odbiorców V grupy przyłączeniowej z jednego przyłącza kablowego opłata za przyłączenie obliczana będzie w/g wzoru :

-dla przyłącza o długości do 5m:

$$O_{pr} = \left( \frac{S_{pt}}{n} + S_{ZR} \right) \times P$$

lub

-dla przyłącza o długości powyżej 5m:

$$O_{pr} = \left( \frac{S_{pt}}{n} + S_{ZR} \right) \times P + \frac{S_{zp}}{n} \times (D - 5) \times P$$

gdzie:

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

$S_{pt}$  - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju (do 5 metrów), wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

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

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

$P$  - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej.

$D$  - długość przyłącza wyrażona w metrach,

- d) W przypadku opracowania, przez przyłączany podmiot, dokumentacji techniczno - prawnej przyłącza oraz przygotowania miejsca do zainstalowania układu pomiarowo - rozliczeniowego opłata przyłączeniowa obliczana będzie w/g wzoru :

dla IV grupy przyłączeniowej:

- dla przyłącza o długości do 5m:

$$O_{pr} = ( 0,5 \times S_{pt} + S_{ZR} ) \times P$$

- dla przyłącza o długości powyżej 5m:

$$O_{pr} = ( 0,5 \times S_{pt} + S_{ZR} ) \times P + S_{zp} \times ( D - 5 ) \times P$$

dla V grupy przyłączeniowej:

- dla przyłącza o długości do 5m:

$$O_{pr} = ( 0,3 \times S_{pt} + S_{ZR} ) \times P$$

- dla przyłącza o długości powyżej 5m:

$$O_{pr} = ( 0,3 \times S_{pt} + S_{ZR} ) \times P + S_{zp} \times ( D - 5 ) \times P$$

gdzie:

- $O_{pr}$  - opłata za przyłączenie wyrażona w złotych,
- $S_{pt}$  - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju (do 5 metrów), wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,
- $S_{ZR}$  - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej,
- $S_{zp}$  - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze, wyrażona w złotych za 1 m przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,
- P - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- D - długość przyłącza wyrażona w metrach,

e) Dopuszcza się możliwość ponoszenia opłaty przyłączeniowej w pełnej wysokości lub częściowo przez inwestora zastępczego (Urzędy Gmin, Spółdzielnie Mieszkaniowe oraz podmioty budujące domy mieszkalne dla potrzeb wynajmu lub sprzedaży).

W takim przypadku opłata w części za przyłącze zależna będzie od ilości miejsc, w których dostarczana będzie energia a w części za rozbudowę sieci od sumy maksymalnych mocy przyłączeniowych poszczególnych lokali.

Poniesienie opłaty przyłączeniowej przez inwestora zastępczego upoważnia odbiorcę, do zmniejszenia opłaty przyłączeniowej proporcjonalnie do wysokości opłaty poniesionej przez w/w inwestora.

**22.2. OPLATA ZA PRZYŁĄCZENIE DLA PODMIOTÓW ZALICZONYCH DO IV i V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI NIE PRZEWIDZIANEJ W MIEJSCOWYM PLANIE ZAGOSPODAROWANIA PRZESTRZENNEGO I PODMIOTÓW ZALICZONYCH DO II, III i VI GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ.**

22.2.1. Oplatę ustala się, zgodnie z w/wym. Rozporządzeniem, z zachowaniem poniższych zasad:

Udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych (zarówno istniejących jak i przewidzianych do budowy)  $k_{li}$  i  $k_{li}$  jest równy :

- a) dla stacji transformatorowej - ilorazowi określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do znamionowej mocy czynnej transformatora wykorzystywanego lub przewidzianego do wykorzystania przez więcej niż jeden podmiot,
- b) dla linii elektroenergetycznej - ilorazowi określonej w warunkach przyłączenia mocy przyłączeniowej do mocy czynnej jaką można przesłać tą linią.

**Oplata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo albo w równych ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat.**

**W przypadku płatności w ratach wysokość opłaty przyłączeniowej powiększy się o koszty kredytu.**

## 22.2.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i sieci.

| Lp | NAZWA   | WARTOŚĆ          |
|----|---|------------------|
|    | <b>PRZYŁĄCZA ENERGETYCZNE</b>   |                  |
| 1. | <b>PRZYŁĄCZE NAPOWIETRZNE / do 5m /</b><br>* montaż wraz z osprzętem przewodów:         |                  |
|    | - AsXSn 2x16 mm <sup>2</sup>  | 350 zł / 1 kpl.  |
|    | - AsXSn 4x16 mm <sup>2</sup>  | 450 zł / 1 kpl.  |
|    | - AsXSn 4x25 mm <sup>2</sup>  | 760 zł / 1 kpl.  |
|    | - AsXSn 4x35 mm <sup>2</sup>  | 950 zł / 1 kpl.  |
|    | - AsXSn 4x50 mm <sup>2</sup>  | 1140 zł / 1 kpl. |
|    | - AsXSn 4x70 mm <sup>2</sup>  | 1250 zł / 1 kpl. |
|    | * montaż skrzynki łączowo-bezpiecznikowej dla potrzeb zainstalowania układu pomiarowego | 900 zł / 1 kpl.  |
|    | * dokumentacja geodezyjno-techniczno-prawna   | 1100 zł / 3 egz. |
|    | AsXSn 2x16 mm <sup>2</sup> RAZEM :  | 2350 zł / 1 kpl. |
|    | następny metr przyłącza : 4,00 zł RAZEM :   | 2450 zł / 1 kpl. |
|    | AsXSn 4x16 mm <sup>2</sup> RAZEM :  | 2760 zł / 1 kpl. |
|    | następny metr przyłącza : 6,00 zł RAZEM :   | 2950 zł / 1 kpl. |
|    | AsXSn 4x25 mm <sup>2</sup> RAZEM :  | 3140 zł / 1 kpl. |
|    | następny metr przyłącza : 9,50 zł RAZEM :   | 3250 zł / 1 kpl. |
|    | AsXSn 4x35 mm <sup>2</sup> RAZEM :  |                  |
|    | następny metr przyłącza : 11,50 zł RAZEM :  |                  |
|    | AsXSn 4x50 mm <sup>2</sup> RAZEM :  |                  |
|    | następny metr przyłącza : 13,50 zł RAZEM :  |                  |
|    | AsXSn 4x70 mm <sup>2</sup> RAZEM :  |                  |
|    | następny metr przyłącza : 15,50 zł  |                  |

|  |          |                  |
|--|----------|------------------|
| 2. PRZYŁĄCZE KABLOWE / do 5m /   |          |                  |
| A/ kablowne z istniejącej linii kablownej:   |          |                  |
| * ułożenie wraz z osprzętem linii kablownej:   |          |                  |
| - YAKY 4x 35 mm <sup>2</sup> + FeZn  |          | 750 zł / 1 kpl.  |
| - YAKY 4x 70 mm <sup>2</sup> + FeZn  |          | 1300 zł / 1 kpl. |
| - YAKY 4x120 mm <sup>2</sup> + FeZn  |          | 1500 zł / 1 kpl. |
| * montaż skrzynki łączowo-bezpiecznikowej dla potrzeb zainstalowania układu pomiarowego  |          |                  |
| - dla jednego odbiorcy   |          | 900 zł / 1 kpl.  |
| - dla dwóch odbiorców  |          | 1800 zł / 1 kpl. |
| * dokumentacja geodezyjno-techniczno-prawna  |          | 1100 zł / 3 egz. |
| YAKY 4x35mm <sup>2</sup>   |          |                  |
| - dla jednego odbiorcy   | RAZEM:   | 2750 zł / 1 kpl. |
| - dla dwóch odbiorców  | RAZEM:   | 3650 zł / 1 kpl. |
| następny metr przyłącza:   | 36,00 zł |                  |
| YAKY 4x70mm <sup>2</sup>   |          |                  |
| - dla jednego odbiorcy   | RAZEM:   | 3300 zł / 1 kpl. |
| - dla dwóch odbiorców  | RAZEM:   | 4200 zł / 1 kpl. |
| następny metr przyłącza:   | 50,50 zł |                  |
| YAKY 4x120mm <sup>2</sup>  |          |                  |
| - dla jednego odbiorcy   | RAZEM:   | 3500 zł / 1 kpl. |
| - dla dwóch odbiorców  | RAZEM:   | 4400 zł / 1 kpl. |
| następny metr przyłącza:   | 57,60 zł |                  |
| B/ kablowne z linii napowietrznej:   |          |                  |
| * ułożenie wraz z osprzętem linii kablownej:   |          |                  |
| - YAKY 4x 35 mm <sup>2</sup> + FeZn  |          | 750 zł / 1 kpl.  |
| - YAKY 4x 50 mm <sup>2</sup> + FeZn  |          | 1150 zł / 1 kpl. |
| - YAKY 4x 70 mm <sup>2</sup> + FeZn  |          | 1300 zł / 1 kpl. |
| - YAKY 4x120 mm <sup>2</sup> + FeZn  |          | 1500 zł / 1 kpl. |
| - ograniczniki przepięć niskiego napięcia  |          | 250 zł / 1 kpl.  |
| * montaż skrzynki łączowo-bezpiecznikowej dla potrzeb zainstalowania układu pomiarowego: |          |                  |
| - dla jednego odbiorcy:  |          | 900 zł / 1 kpl.  |
| - dla dwóch odbiorców:   |          | 1800 zł / 1 kpl. |
| * dokumentacja geodezyjno-techniczno-prawna  |          | 1100 zł / 3 egz. |



|    |  |  |
|----|--|--|
|    | <p>YAKY 4x35mm<sup>2</sup></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- dla jednego odbiorcy</li> <li>- dla dwóch odbiorców</li> </ul> <p>następny metr przyłącza: 36,00 zł</p> <p>YAKY 4x50mm<sup>2</sup></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- dla jednego odbiorcy</li> <li>- dla dwóch odbiorców</li> </ul> <p>następny metr przyłącza: 44,00 zł</p> <p>YAKY 4x70mm<sup>2</sup></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- dla jednego odbiorcy</li> <li>- dla dwóch odbiorców</li> </ul> <p>następny metr przyłącza: 50,50 zł</p> <p>YAKY 4x120mm<sup>2</sup></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- dla jednego odbiorcy</li> <li>- dla dwóch odbiorców</li> </ul> <p>następny metr przyłącza: 57,60 zł</p> | <p>RAZEM: 3000 zł / 1 kpl.</p> <p>RAZEM: 3900 zł / 1 kpl.</p><br><p>RAZEM: 3400 zł / 1 kpl.</p> <p>RAZEM: 4300 zł / 1 kpl.</p><br><p>RAZEM: 3550 zł / 1 kpl.</p> <p>RAZEM: 4450 zł / 1 kpl.</p><br><p>RAZEM: 3750 zł / 1 kpl.</p> <p>RAZEM: 4650 zł / 1 kpl.</p> |
| 1. | <p>SIECI NISKICH NAPIĘĆ 0,4 kV</p> <p>LINIE KABLOWE:</p> <p>(teren miejski bez złączy kablowych)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* linia kablowa YAKY 4x240 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> <li>* linia kablowa YAKY 4x120 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> <li>* linia kablowa YAKY 4x 70 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> <li>* linia kablowa YAKY 4x 35 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> </ul> <p>(teren miejski ze złączami kablowymi 15 szt./km)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* linia kablowa YAKY 4x240 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> <li>* linia kablowa YAKY 4x120 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> <li>* linia kablowa YAKY 4x 70 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> <li>* linia kablowa YAKY 4x 35 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> </ul>   | <p>140000 zł / 1 km</p> <p>120000 zł / 1 km</p> <p>100000 zł / 1 km</p> <p>80000 zł / 1 km</p><br><p>172490 zł / 1 km</p> <p>152490 zł / 1 km</p> <p>132490 zł / 1 km</p> <p>112490 zł / 1 km</p>  |

|    |  |   |
|----|--|---|
| 2. | <p><b>LINIE NAPOWIETRZNE:</b></p> <p>* na słupach z żerdzi ŻN z przewodami izolowanymi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 4xAsXSn 25 mm<sup>2</sup></li> <li>- 4xAsXSn 35 mm<sup>2</sup></li> <li>- 4xAsXSn 50 mm<sup>2</sup></li> <li>- 4xAsXSn 70 mm<sup>2</sup></li> <li>- 4xAsXSn 95 mm<sup>2</sup></li> </ul> <p>* na słupach z żerdzi wirowanych z przewodami izolowanymi:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 4xAsXSn 25 mm<sup>2</sup></li> <li>- 4xAsXSn 35 mm<sup>2</sup></li> <li>- 4xAsXSn 50 mm<sup>2</sup></li> <li>- 4xAsXSn 70 mm<sup>2</sup></li> <li>- 4xAsXSn 95 mm<sup>2</sup></li> </ul> <p>* modernizacja linii napowietrznej i wymiana przewodów na izolowane typu AsXSn (50,70 mm<sup>2</sup>)</p> <p>* montaż pojedynczego słupa przelotowego z żerdzi ŻN-10</p> <p>* montaż pojedynczego słupa bliźniaczego z żerdzi ŻN-10</p> <p>* montaż pojedynczego słupa krańcowego z żerdzi ŻN-10</p> <p>* montaż pojedynczego słupa z żerdzi wirowanych typu:<br/>E</p> <p>* montaż podwójnego słupa z żerdzi wirowanych typu:<br/>E</p> <p>* montaż na słupie rozłącznika bezpiecznikowego</p> | <p>33000 zł / 1 km</p> <p>37000 zł / 1 km</p> <p>64000 zł / 1 km</p> <p>70000 zł / 1 km</p> <p>93000 zł / 1 km</p><br><p>34000 zł / 1 km</p> <p>46000 zł / 1 km</p> <p>73000 zł / 1 km</p> <p>75000 zł / 1 km</p> <p>105000 zł / 1 km</p><br><p>89000 zł / 1 km</p><br><p>440 zł / 1 kpl.</p><br><p>800 zł / 1 kpl.</p><br><p>1100 zł / 1 kpl.</p><br><p>1000 zł / 1 kpl.</p><br><p>2300 zł / 1 kpl.</p> <p>900 zł / 1 kpl.</p> |
| 1. | <p><b>SIECI ŚREDNICH NAPIĘĆ</b></p> <p><b>LINIE KABLOWE:</b></p> <p>(teren miejski)</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* linia kablowa 3xX(Y)HAKXS 1x120 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> <li>* linia kablowa 3xX(Y)HAKXS 1x240 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> <li>* linia kablowa 3xXUHAXS 1 x120 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> <li>* linia kablowa 3xXUHAXS 1 x240 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> <li>* linia kablowa 3xXRUHAKXS 1 x120 mm<sup>2</sup> + FeZn</li> </ul>  | <p>130000 zł / 1 km</p> <p>150000 zł / 1 km</p> <p>140000 zł / 1 km</p> <p>160000 zł / 1 km</p> <p>145000 zł / 1 km</p>   |

|    |  |  |
|----|--|--|
|    | <ul style="list-style-type: none"> <li>* linia kablowa 3xXRUHAKXS 1x240 mm<sup>2</sup> + FeZn (teren wiejski) 165000 zł / 1 km</li> <li>* linia kablowa 3xX(Y)HAKXS 1x120 mm<sup>2</sup> + FeZn 95000 zł / 1 km</li> <li>* linia kablowa 3xX(Y)HAKXS 1x240 mm<sup>2</sup> + FeZn 115000 zł / 1 km</li> <li>* linia kablowa 3xXUHAXS 1x120 mm<sup>2</sup> + FeZn 105000 zł / 1 km</li> <li>* linia kablowa 3xXUHAXS 1x240 mm<sup>2</sup> + FeZn 125000 zł / 1 km</li> <li>* linia kablowa 3xXRUHAKXS 1x120 mm<sup>2</sup> + FeZn 110000 zł / 1 km</li> <li>* linia kablowa 3xXRUHAKXS 1x240 mm<sup>2</sup> + FeZn 130000 zł / 1 km</li> </ul>   |  |
| 2. | <p><b>LINIE NAPOWIETRZNE:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* linia z przewodami izolowanymi AFLwsXsn 50 mm<sup>2</sup> 85000 zł / 1 km</li> <li>* linia z przewodami izolowanymi AFLwsXsn 70 mm<sup>2</sup> 110000 zł / 1 km</li> <li>* linia z przewodami gołymi AFL- 35 mm<sup>2</sup> 53000 zł / 1 km</li> <li>* linia z przewodami gołymi AFL- 50 mm<sup>2</sup> 65000 zł / 1 km</li> <li>* linia z przewodami gołymi AFL- 70 mm<sup>2</sup> 78000 zł / 1 km</li> <li>* demontaż linii AFL- 35 mm<sup>2</sup> 20000 zł / 1 km</li> <li>* montaż słupa przelotowego z żerdzi BSW-12 1300 zł / 1 kpl.</li> <li>* montaż słupa mocnego z żerdzi BSW-12 2500 zł / 1 kpl.</li> <li>* montaż słupa z żerdzi wirowanych 2300 zł / 1 kpl.</li> <li>* montaż na słupie odłącznika 850 zł / 1 kpl.</li> <li>* montaż na słupie 3 ograniczników przepięć 150 zł / 1 kpl.</li> <li>* montaż na słupie głowicy kablowej 950 zł / 1 kpl.</li> </ul>                |  |
| 3. | <p><b>STACJE TRANSFORMATOROWE 15/0,4kV ( bez jednostki transformatorowej )</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* stacja transformatorowa słupowa STS<sub>pb</sub> 20/250 25000 zł / 1 kpl.</li> <li>* stacja transformatorowa słupowa STS<sub>Rp</sub> 20/400 26000 zł / 1 kpl.</li> <li>* stacja transformatorowa wewnątrzowa Mkw 20/630 85000 zł / 1 kpl.</li> </ul><br><ul style="list-style-type: none"> <li>* transformator 15/0,4kV : 40 kVA 7565 zł</li> <li>* transformator 15/0,4kV : 63 kVA 8395 zł</li> <li>* transformator 15/0,4kV : 100 kVA 10505 zł</li> <li>* transformator 15/0,4kV : 160 kVA 12360 zł</li> <li>* transformator 15/0,4kV : 250 kVA 14575 zł</li> <li>* transformator 15/0,4kV : 400 kVA 18820 zł</li> <li>* transformator 15/0,4kV : 630 kVA 25980 zł</li> </ul><br><ul style="list-style-type: none"> <li>* dokumentacja techniczno-prawna stacji transformatorowej wolnostojącej tradycyjnej 5500 zł / 3 egz.</li> </ul> |  |

|  |  |   |
|--|--|---|
|  | <ul style="list-style-type: none"> <li>* stacja transformatorowa wolnostojąca tradycyjna:             <ul style="list-style-type: none"> <li>- jednokomorowa (budowlanka, wyposażenie)</li> <li>- dwukomorowa (budowlanka, wyposażenie)</li> </ul> </li> <li>* wymiana transformatora (robocizna + praca sprzętu)</li> <li>* montaż szafki rozdzielczej niskiego napięcia w słupowej stacji transformatorowej</li> <li>* wyposażenie pola liniowego z wyłącznikiem w rozdzielni SN-15kV</li> </ul> | <p>95000 zł / 1 kpl.<br/>150000 zł / 1 kpl.</p> <p>800 zł / 1 kpl.</p> <p>1500 zł / 1 kpl.</p> <p>60000 zł / 1 kpl.</p> |
|  | <p>SIECI WYSOKICH NAPIĘĆ 110 kV</p> <p>1. LINIA NAWIETRZNA 110 kV</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* linia jednotorowa z przewodami roboczymi 3xAFL-6 240 mm<sup>2</sup> z linką odgromową z przewodem światłowodowym</li> </ul>   | <p>260000 zł / 1 km</p>   |
|  | <p>2. STACJE TRANSFORMATOROWE 110/15 kV</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>* pole liniowe 110kV z wyłącznikiem SF6</li> </ul>  | <p>460000 zł / 1 kpl.</p>   |