



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/2714-A/2/99/JF

**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: znak nr WO/IP/ /99 z dnia 29 stycznia 1999 r., (bez znaku) z dnia 8 lutego 1999 r. i znak ZO/WO/IP/646/99 z dnia 16 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Będziński Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Będzinie,

**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 Będziński Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/56/2714/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/58/2714/U/3/98/AD z dnia 28 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. :

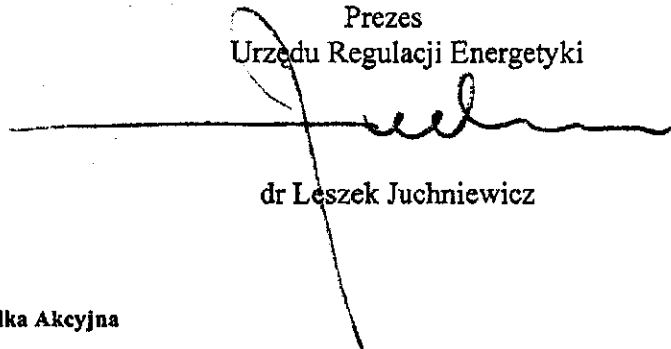
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie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

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:  
Będziński Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna  
ul. Małobędzka 10  
42-500 Będzin

BĘDZIŃSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY S.A.

# TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Będzin 1999 r.

## Spis treści

- Rozdział I INFORMACJE OGÓLNE
- Rozdział II DEFINICJE
- Rozdział III PRZESYŁ I DYSTRYBUCJA
  - 3.1 Stawki opłat za przyłączenie do sieci
  - 3.2 Stawki opłat za świadczenie usługi przesyłowej energii elektrycznej siecią rozdzielczą
  - 3.3 Układy pomiarowe
  - 3.4 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych
  - 3.5 Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy
  - 3.6 Nielegalny pobór energii elektrycznej
  - 3.7 Opłaty za czynności dodatkowe
- Rozdział IV OBRÓT ENERGIA ELEKTRYCZNĄ
  - 4.1 Zasady taryfikacji
  - 4.2 Stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków
  - 4.3 Zasady rozliczeń
  - 4.4 Korekty rozliczeń
  - 4.5 Opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz opłaty za naruszenie warunków umowy
  - 4.6 Opłaty za czynności dodatkowe
  - 4.7 Układy pomiarowe

## ROZDZIAŁ I INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa stanowi zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania w działalności związanej z zaopatrzeniem odbiorców w energię elektryczną.  
Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za:
  - 1) przyłączenie do sieci dystrybucyjnej,
  - 2) świadczenie usługi przesyłowej energii elektrycznej siecią dystrybucyjną,
  - 3) energię elektryczną,
  - 4) nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - 5) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy,
  - 6) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
  - 7) warunki stosowania cen i stawek opłat, w tym tryb wprowadzania ich zmian,
  - 8) dodatkowe czynności dostawcy w zakresie obsługi klientów
2. Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej (tabela nr 1 i nr 3 ), od których VAT naliczany jest według odrębnych przepisów.
3. Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych, obowiązują odbiorcę dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy, wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
4. Odbiorcy zasilani z sieci przesyłowej 220 kV zawierają z Będzińskim Zakładem Elektroenergetycznym S.A. umowę o świadczenie usługi przesyłowej i sprzedaż energii elektrycznej :
  - w części dotyczącej świadczenia usługi przesyłowej energii elektrycznej w oparciu o uregulowania taryfy obowiązującej dla sieci przesyłowej 220 kV i 400 kV,
  - w części dotyczącej sprzedaży energii elektrycznej w oparciu o uregulowania niniejszej taryfy .
5. Dla odbiorców korzystających jedynie ze świadczenia usługi przesyłowej lub zakupujących energię elektryczną za pośrednictwem Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. mają zastosowanie odpowiednio postanowienia rozdziału III lub IV niniejszej taryfy.

**ROZDZIAŁ II. DEFINICJE**

- 2.1. Dystrybucja – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii elektrycznej za pomocą sieci.
- 2.2. Dzień roboczy - nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.3. Energia – energia elektryczna czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania.
- 2.4. Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.5. Miejsce dostarczania - miejsce w sieci określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usługi przesyłowej siecią rozdzielczą lub w umowie o przyłączenie.
- 2.6. Moc przyłączeniowa - określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych maksymalna moc czynna jaką można pobrać lub oddać do sieci za pomocą przyłącza.
- 2.7. Moc pobrana – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.8. Moc standardowa – moc przyłączeniowa dla odbiorcy posiadającego układ pomiarowy bez wskaźnika mocy pobranej, określona na podstawie wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych, zgodnie z wydanymi warunkami technicznymi przyłączenia.
- 2.9. Nielegalne pobieranie energii – pobieranie energii bez zawarcia umowy z Będzińskim Zakładem Elektroenergetycznym S.A. lub niezgodnie z umową.
- 2.10. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.11. Odbiorca taryfowy – odbiorca nie posiadający lub nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych.

- 2.12. Odbiorca uprawniony – odbiorca wykorzystujący przysługujące prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.13. Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym lub detalicznym energią elektryczną.
- 2.14. Okres umowy - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy wieloletniej rok kalendarzowy.
- 2.15. Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, przesyłania i dystrybucji energii oraz obrotu nią.
- 2.16. Przedsiębiorstwo sieciowe - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.17. Przedsiębiorstwo obrotu - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu energią elektryczną.
- 2.18. Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący połączeniu urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu z siecią.
- 2.19. Sieć rozdzielcza - sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.20. Strefa czasowa – godziny doby w których stawki opłat za energię elektryczną dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 2.21. Układ pomiarowo - rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo -rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.22. Układ sumujący – układ pomiarowy składający się z zespołu liczników energii elektrycznej w połączeniu z urządzeniami pomocniczymi, pozwalającymi na pomiar i kontrolę pobierania mocy i energii elektrycznej łącznie dla dwóch lub więcej miejsc dostarczania energii.



## ROZDZIAŁ III. PRZESYŁ I DYSTRYBUCJA

### 3.1 STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE ODBIORCY DO SIECI

1. Odbiorców energii elektrycznej dzieli się na sześć grup przyłączeniowych:

- 1) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
- 2) 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,
- 3) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- 4) 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,
- 5) 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,
- 6) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

2. Opłatę za przyłączenie do sieci Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. ponoszą osoby fizyczne i prawne, których obiekty lub urządzenia są przyłączone do sieci rozdzielczej lub zwiększają moc przyłączeniową na istniejącym przyłączy

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci obejmują:

- 1) stawki opłat za budowę przyłącza,
- 2) stawki opłat za niezbędną do realizacji przyłączenia rozbudowę sieci.

4. Opłatę za przyłączenie do sieci odbiorcy pokrywają odpowiednio w formie:

- a) opłaty ryczałtowej za budowę przyłącza i za rozbudowę sieci rozdzielczej o tym samym napięciu co budowane przyłącze  
lub
- b) opłaty ustalonej na podstawie indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia.

5. Opłata za przyłączenie do sieci rozdzielczej ustalana jest w wysokości zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączenia obiektu wnioskodawcy z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia.
6. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci rozdzielczej przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci.
7. W przypadku przyłączania podmiotów do sieci rozdzielczej nie znajdujących się w planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza zawartych w tabeli nr 1.

Tabela nr 1

| Lp. | Nazwa elementu standardowego                          | Stawka opłaty [zł/jedn.] * |
|-----|---|----------------------------|
| 1   | 2   | 3                          |
| 1.  | Przyłącze napowietrzne 1kV o dł. l=5m                 | 921,12                     |
| 2.  | Przyłącze napowietrzne 1kV- za każdy metr powyżej 5m  | 15,96                      |
| 3.  | Przyłącze napowietrzne 1kV o dł. powyżej 35m          | 1 876,44                   |
| 4.  | Przyłącze kablowe 1kV o dł. l=5m                      | 2 903,58                   |
| 5.  | Przyłącze kablowe 1 kV-. za każdy metr powyżej 5m     | 46,74                      |
| 6.  | Złącze kablowe wraz z wykuciem wnęki w murze          | 2 280,00                   |
| 7.  | Złącze kablowe wolnostojące wraz z fundamentem        | 3 990,00                   |
| 8.  | 1 km linii napowietrznej nn                           | 76 720,00                  |
| 9.  | 1 km linii napowietrznej nn – z przew.ASXS            | 110 000,00                 |
| 10. | 1 km linii kablowej nn                                | 153 600,00                 |
| 11. | 1 km linii kablowej ośw. ul. (sieć wydzielona)        | 83 000,00                  |
| 12. | 1 km linii napowietrznej nn i ośw. ul. (sieć wspólna) | 111 000,00                 |
| 13. | 1 km linii napowietrznej nn i ośw. ul. - z przew.ASXS | 142 200,00                 |
| 14. | 1 km linii kablowej nn i ośw. ul. (wspólny wykop)     | 198 400,00                 |
| 15. | 1 km linii napowietrznej SN                           | 91 200,00                  |
| 16. | 1 km linii napowietrznej SN (przewody NLK)            | 127 600,00                 |
| 17. | 1 km linii kablowej SN                                | 165 000,00                 |

|     |  |              |
|-----|--|--------------|
| 18. | Stacja transformatorowa STS (bez transformatora) | 35 240,00    |
| 19. | Stacja transformatorowa STL (bez transformatora) | 103 600,00   |
| 20. | Stacja transformatorowa MRw (bez transformatora) | 75 520,00    |
| 21. | Transformator 63 kVA                             | 7 700,00     |
| 22. | Transformator 100 kVA                            | 9 600,00     |
| 23. | Transformator 160 kVA                            | 11 300,00    |
| 24. | Transformator 250 kVA                            | 13 300,00    |
| 25. | Transformator 400 kVA                            | 17 100,00    |
| 26. | Transformator 630 kVA                            | 23 600,00    |
| 27. | Wymiana transformatora 100 kVA na 250 kVA        | 5 772,00     |
| 28. | Wymiana transformatora 250 kVA na 400 kVA        | 5 928,00     |
| 29. | Wymiana transformatora 400 kVA na 630 kVA        | 10 140,00    |
| 30. | Wymiana transformatora 250 kVA na 630 kVA        | 16 068,00    |
| 31. | Zabudowa rozdzielni nn w stacji                  | 27 500,00    |
| 32. | Przeizolowanie stacji (np. z 6kV na 20 kV)       | 43 600,00    |
| 33. | Wyposażenie pola SN w stacji                     | 11 400,00    |
| 34. | Wyposażenie pola w WRS                           | 91 320,00    |
| 35. | 1 km linii napowietrznej 110 kV - jednotorowej   | 322 000,00   |
| 36. | 1 km linii napowietrznej 110 kV - dwutorowej     | 427 000,00   |
| 37. | Budowa R-110kV – układ H5                        | 3 940 000,00 |
| 38. | Budowa R-110kV – jedno pole liniowe              | 771 200,00   |
| 39. | Budowa R-110kV – jedno pole transformatorowe     | 731 680,00   |
| 40. | Budowa R-110kV – jedno pole łącznika szyn        | 698 400,00   |
| 41. | Transformator 110kV/SN trójzwojeniowy 40MVA      | 1 278 000,00 |
| 42. | Transformator 110kV/SN trójzwojeniowy 25MVA      | 994 000,00   |
| 43. | Transformator 110kV/SN dwuzwojeniowy 25MVA       | 827 150,00   |
| 44. | Transformator 110kV/SN dwuzwojeniowy 16MVA       | 710 000,00   |
| 45. | Transformator 110kV/SN dwuzwojeniowy 10MVA       | 518 330,00   |
| 46. | Transformator 110kV/SN dwuzwojeniowy 6,3MVA      | 390 500,00   |

\* - Podane ceny są cenami netto

9. Standardową moc przyłączeniową określoną w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców grup taryfowych C nie posiadających układu pomiarowego z pomiarem mocy, ustala się na podstawie wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych zgodnie z tabelą nr 2.

Tabela nr 2

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

10. Zmiana mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo – rozliczeniowych do nowych warunków na zasadach określonych przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.
11. Ryczałtową opłatę za przyłączenie w zależności od długości przyłącza oblicza się według wzoru :

- 1) o długości nie przekraczającej 5 metrów

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) \times P$$

gdzie :

- $O_{pr}$  - opłata ryczałtowa za przyłączenie [ zł ]  
 $S_{pt}$  - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze [ zł/kW ]  
 $S_{zr}$  - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [ zł/kW ]  
 $P$  - moc przyłączeniowa [ kW ]

- 2) o długości przekraczającej 5 metrów

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

gdzie :

- $O_{pr}$  - opłata ryczałtowa za przyłączenie [ zł ]  
 $S_{pt}$  - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze [ zł/kW ]  
 $S_{zr}$  - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [ zł/kW ]  
 $S_{zp}$  - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze [ zł/mb x kW ]  
 $D$  - długość przyłącza [ mb ]  
 $P$  - moc przyłączeniowa [ kW ]

12. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla odbiorców grupy IV i V zawiera tabela nr 3.

Tabela 3

| Stawki opłat za przyłączenie : |                  | w części za wykonanie przyłącza                   |   | w części za rozbudowę sieci                      |
|--------------------------------|------------------|---|---|--|
| Jednostka :                    |                  | [zł/kW]   | [zł./m*kW]  | [zł./kW]   |
| 1.                             | 2.               | 3.  | 4.  | 5.   |
| Grupa przyłączeniowa           | Rodzaj przyłącza | Ryczałtowa stawka za typowe przyłącze<br>$S_{pt}$ | Ryczałtowa stawka za typowe przyłącze<br>$S_{zp}$ | Ryczałtowa stawka za rozbudowę sieci<br>$S_{zr}$ |
| IV                             | Napowietrzny     | 33,22   | 0,30  | 306  |
|                                | Kablowy          | 77,07   | 1,51  | 306  |
| V                              | Napowietrzny     | 156,51  | 0,74  | 306  |
|                                | Kablowy          | 377,19  | 6,88  | 306  |

13. Ryczałtowe stawki opłat za przyłącza napowietrzne nie uwzględniają kosztu zestawu przyłączeniowo-pomiarowego ZPP.

14. Ryczałtowe opłaty za przyłącza kablowe zawierają koszt zestawu przyłączeniowo-pomiarowego ZPP.

15. 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.

16. Wysokość opłaty za przyłączenie, o której mowa w ust.15, dla poszczególnych rodzajów przyłącza, oblicza się według wzoru:

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

gdzie :

$O_{ps}$  - opłata za przyłączenie [ zł ]

$S_{Ei}$  - stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza [ zł/szt ]

$n_i$  - liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu [ szt ]

- $k_{ii}$  - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej [ % ]
  - $S_{ii}$  - stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej [ zł/km ]
  - $D_i$  - długość standardowej linii elektroenergetycznej [ km ]
  - $k_{ti}$  - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej [ % ]
  - $S_{ti}$  - stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej [ zł ]
  - $l$  - liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu [ szt ]
  - $m$  - całkowita liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie [ szt ]
  - $n$  - całkowita liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie [ szt ]
17. Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
18. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
19. Zmniejszenie mocy przyłączeniowej nie upoważnia do zwrotu części opłaty przyłączeniowej, ani nie zwalnia od opłat określonych w ust. 17 i 18 w przypadku ponownego jej zwiększenia.
20. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo albo w równych ratach przez okres nie dłuższy niż 5 lat. Ilość rat i aktualne dyskonto określa umowa o przyłączenie.

### 3.2 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. Opłata za świadczenie usługi przesyłowej składa się z ustalonych na podstawie zawartego w taryfie :
  - a) stałego składnika stawki opłaty grupowej,
  - b) zmiennego składnika stawki opłaty grupowej
  
2. Dla opłat za świadczenie usługi przesyłowej, ustala się następujące grupy napięciowe odbiorców :
  - grupa A – odbiorcy zasilani napięciem wyższym niż 30 kV i nie wyższym niż 110 kV
  - grupa B – odbiorcy zasilani napięciem wyższym niż 1 kV i nie wyższym niż 30 kV
  - grupa C – odbiorcy zasilani napięciem nie wyższym niż 1 kV.
  
3. Do celów rozliczeniowych, do czasu aktualizacji umów z :
  - a) odbiorcami posiadającymi układy pomiarowe wyposażone we wskaźnik mocy pobranej, za moc przyłączeniową przyjmuje się maksymalną moc zamówioną w roku, na każdym przyłączy,
  - b) odbiorcami w grupach taryfowych C nie posiadającymi układów pomiarowych wyposażonych w wskaźnik mocy pobranej, za moc przyłączeniową przyjmuje się:
    - dla odbiorców zasilanych jednofazowo w grupach taryfowych C11 i C12 – 3,5 kW ,
    - dla odbiorców zasilanych trójfazowo w grupach taryfowych C11 – 16 kW,
    - dla odbiorców zasilanych trójfazowo w grupach taryfowych C12 – 20 kW.
  
4. Opłatę grupową za świadczenie usługi przesyłowej ustala się według wzoru :

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

gdzie :  $O_{pg}$  – opłata za świadczenie usługi przesyłowej na podstawie stawek grupowych [ zł ]

$S_{sg}$  – składnik stały stawki grupowej [ zł/kW ]

$P$  – moc przyłączeniowa [ kW ]

$S_{zg}$  – składnik zmienny stawki grupowej [ zł/kWh ]

$E$  – ilość energii elektrycznej objętej świadczeniem usługi przesyłowej [ kWh ]

5. Opłatę za usługę przesyłową ustala się odrębnie dla każdego przyłącza.  
Powyższe dotyczy także przyłączy objętych układem sumującym.
6. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej w wysokości :
- pełnej , jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
  - w wysokości 50% , jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
7. Stawki opłaty grupowej za świadczenie usługi przesyłowej energii elektrycznej dla odbiorców poszczególnych grup taryfowych A, B, C, R zawarte są w tabeli nr 4 .

Tabela nr 4

| Wysokość stawek opłat w strefach czasowych grup taryfowych |                                  |  |
|--|----------------------------------|--|
| Grupa taryfowa   | Stawka opłaty stałej [zł/kW/m-c] | Stawki opłaty zmiennej [zł/MWh]  |
| A21  | 2,2346                           | 10,31 -całodobowa  |
| A22a   | 2,2346                           | 13,11 -strefa szczytowa<br>7,56 -strefa pozaszczytowa                            |
| A23  | 2,2346                           | 14,52 -szczyt przedpołudniowy<br>22,17 -szczyt popołudniowy<br>6,98 -reszta doby |
| A23 zima   | 2,2346                           | 14,52 -szczyt przedpołudniowy<br>23,10 -szczyt popołudniowy<br>7,09 -reszta doby |
| A23 lato   | 2,2346                           | 14,52 -szczyt przedpołudniowy<br>20,47 -szczyt popołudniowy<br>6,88 -reszta doby |



c.d. Tabela nr 4

| Wysokość stawek opłat w strefach czasowych grup taryfowych |                                  |   |
|--|----------------------------------|---|
| Grupa taryfowa   | Stawka opłaty stałej [zł/kW/m-c] | Stawki opłaty zmiennej [zł/MWh]   |
| B11  | 6,1346                           | 24,63 -całodobowo   |
| B21  | 6,1346                           | 24,63 -całodobowo   |
| B22a   | 6,1346                           | 31,32 -strefa dzienna<br>18,05 -strefa nocna                                      |
| B23  | 6,1346                           | 34,57 -szczyt przedpołudniowy<br>52,83 -szczyt popołudniowy<br>16,63 -reszta doby |
| B23 zima   | 6,1346                           | 34,57 -szczyt przedpołudniowy<br>54,99 -szczyt popołudniowy<br>16,88 -reszta doby |
| B23 lato   | 6,1346                           | 34,57 -szczyt przedpołudniowy<br>48,74 -szczyt popołudniowy<br>16,38 -reszta doby |
| C21  | 4,0779                           | 50,24 -całodobowa   |
| C22a   | 4,0779                           | 63,58 -strefa szczytowa<br>36,69 -strefa pozaszczytowa                            |
| C22b   | 4,0779                           | 63,09 -strefa dzienna<br>35,54 -strefa nocna                                      |
| C11  | 4,0779                           | 50,24 -całodobowa   |
| C12a   | 4,0779                           | 64,34 -strefa szczytowa<br>36,81 -strefa pozaszczytowa                            |
| C12b   | 4,0779                           | 67,45 -strefa dzienna<br>34,78 -strefa nocna                                      |
| R [110 kV]   | 2,2346                           | 10,31 -całodobowa   |
| R [SN]   | 6,1346                           | 24,63 -całodobowa   |
| R [m]  | 4,0779                           | 50,24 -całodobowa   |

9. Stawki opłaty grupowej za świadczenie usługi przesyłowej dla grup taryfowych G11, G12, G12w zawarte są w tabeli nr 5.

Tabela nr 5

| Grupa taryfowa          | Układ pomiarowy         | Instalacja | Stawka opłaty stałej zł/m-c | Stawka opłaty zmiennej zł/kWh                   |
|-------------------------|-------------------------|------------|-----------------------------|---|
| G11                     | bezpośredni             | 1-fazowa   | 1,24                        | 0,1493  |
|                         |                         | 3-fazowa   | 1,93                        |   |
|                         | półpośredni<br>pośredni | 3-fazowa   | 15,35                       | 0,1493  |
|                         |                         | G12        | bezpośredni                 | 1-fazowa  |
| 3-fazowa                | 3,54                    |            |                             | 0,0936 - strefa niska                           |
| półpośredni<br>pośredni | 3-fazowa                |            | 18,42                       | 0,1712 - strefa wysoka<br>0,0936 - strefa niska |
|                         | G12w                    |            | bezpośredni                 | 1-fazowa  |
| 3-fazowa                |                         | 3,54       |                             | 0,0936 - dni wolne                              |
| półpośredni<br>pośredni |                         | 3-fazowa   | 18,42                       | 0,1968 - dni robocze<br>0,0936 - dni wolne      |

### 3.3 UKŁADY POMIAROWE

1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W przypadkach uzgodnionych przez strony i zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o 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 muszą być sprawdzone i zaplombowane przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.

W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

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

3. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. stosuje do rozliczeń stawki i opłaty z grupy taryfowej, dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
4. Układy pomiarowo – rozliczeniowe u odbiorców o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW, muszą być wyposażone w urządzenia do kontroli mocy pobranej.
5. Rozliczenia za pomocą układów sumujących
  - 1) Opłatę za przyłączenie i za świadczenie usługi przesyłowej odbiorca ponosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za usługę przesyłową naliczane są osobno dla każdego przyłącza, biorąc pod uwagę przynależność do odpowiedniej grupy napięciowej. Dopuszcza się rozliczenia za świadczenie usługi przesyłowej energii elektrycznej za pomocą układów sumujących, posiadających rejestrację mocy i energii elektrycznej osobno dla każdego przyłącza.
  - 2) Odbiorca posiadający przyłącza o różnych napięciach, co uniemożliwia zakwalifikowanie go do jednej grupy napięciowej A lub B lub C, kwalifikuje się do grup napięciowych, oddzielnie dla każdego przyłącza.
  - 3) Ilość stref rozliczeniowych dla układu sumującego wynosi minimum 2.

### **3.4. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

1. Za niedotrzymanie przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców udziela się upustów i bonifikat zgodnie z § 46 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach.

2. Ryczałtowa stawka bonifikaty  $b_{RT}$  za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,1 zł/h.
3. Upusty nie przysługują odbiorcy w przypadkach :
  - 1) wystąpienia siły wyższej,
  - 2) pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, lub energii przy współczynniku mocy  $\text{tg } \phi$  większym niż 0,4.
4. Za niedotrzymanie przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. standardów jakościowych obsługi, odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące jednorazowe bonifikaty w opłacie za świadczenie usługi przesyłowej;
  - 1) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastaw w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50 zł.
  - 2) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 50 zł.
  - 3) za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej 3 letnim wyprzedzeniem - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - 100 zł.
  - 4) za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy – 10 zł.
  - 5) Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50 zł.
  - 6) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci – 10 zł.
  - 7) za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie
    - a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 10 zł,

- b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 100 .zł.

### 3.5 OPLĄTY ZA NIEDOTRZYMYWANIE WARUNKÓW UMOWY

1. Za niedotrzymanie  $\text{tg } \varphi$  określonego w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub sprzedaż energii elektrycznej, pobierane są opłaty według zasad i wysokości określonej poniżej.
  - 1) Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. za uzasadnione również odbiorcy rozliczani wg grupy taryfowej C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
  - 2) Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
  - 3) Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub/i umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$ .
  - 4) W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. z odbiorcą uzgodni zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wskazanie urządzenia do pomiaru energii biernej, powiększa się o straty energii biernej w transformatorze przyjęte w wysokości 10% ilości kilowatogodzin zużytej energii elektrycznej czynnej.
  - 5) Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A., z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 4 należy odpowiednio odejmować.

- 6) Rozliczeniom za energię bierną podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej i odpowiednich cen opłat za energię elektryczną czynną powiększonych o część zmienną stawki za świadczenie usługi przesyłowej. Gdy istniejące układy pomiarowe nie pozwalają przeprowadzać rozliczeń strefowych dopuszczalne jest, za zgodą Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A., rozliczanie jednostrefowe według średniej ceny energii elektrycznej czynnej powiększonej o średnią część zmiennej stawki za świadczenie usługi przesyłowej w danym okresie obrotowym dla danej grupy taryfy.
- 7) W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny jednostkowej za energię elektryczną czynną powiększonej o najniższą stawkę zmiennej opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8) Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrotowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość opłaty w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  określa tabela nr 6 zamieszczona w pkt. 11
- 9) Odbiorca pobierający bez zgody Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci dostawcy i średniej ceny energii elektrycznej czynnej powiększonej o średnią część zmienną stawki opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w danym okresie obrotowym dla danej grupy taryfy.
- 10) Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza.

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

Tabela nr 6

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

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru

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

2. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad moc przyłączeniową podlega dodatkowej opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość iloczynu jednostkowej stawki opłaty stałej  $C_s$  za każdy kW mocy przyłączeniowej nadwyżki pobranych kilowatów.
3. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej w wyniku samowolnej wymiany wkładki bezpiecznikowej na większą niż określona w umowie podlega opłacie wg wzoru:

$$O_{pd} = 5 \times C_s \times U (I_{NS} - I_{NB}) \times n$$

gdzie:

$O_{pd}$  – opłata dodatkowa [ zł ]

$C_s$  – stawka opłaty stałej [ zł/kW ]

$U$  – napięcie fazowe 220V [ V ]

$I_n$  – wielkość samowolnie wymienionej wkładki bezpiecznikowej [ A ]

$I_{NB}$  – wielkość wkładki bezpiecznikowej określonej w umowie [ A ]

$n$  – ilość faz

4. Opłacie za niedotrzymanie warunków umowy podlega cały okres stwierdzonej nieprawidłowości.
5. Za okres trwania nieprawidłowości przyjmuje się 1 rok.

### 3.6. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

1. Za nielegalny pobór energii elektrycznej uważa się:
  - 1.1 Pobieranie energii bez zawarcia umów o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej z Będzińskim Zakładem Elektroenergetycznym S.A.
  - 1.2 Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami w/w umów w tym:
    - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
    - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - 1.3 Samowolną manipulację w urządzeniach ograniczających pobór mocy.
2. W przypadku pobierania energii bez zawarcia umowy z Będzińskim Zakładem Elektroenergetycznym S.A., opłaty za moc przyłączeniową i pobraną energię elektryczną czynną ustala się według następujących zasad:
  - 2.1. Opłatę za moc przyłączeniową i pobraną energię elektryczną czynną oblicza się przy zastosowaniu pięciokrotnych najwyższych cen i stawek rocznych określonych w grupie taryfowej do której winien być zaliczony odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
  - 2.2. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy pobranej oraz zużycia energii elektrycznej czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wskazania układu pomiarowego jeżeli Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. uzna istniejący układ pomiarowy za właściwy do rozliczenia odbiorcy.
  - 2.3. W pozostałych przypadkach wielkość mocy pobranej oraz zużycie energii elektrycznej ustala się następująco:
    - a) przy zasilaniu z sieci nn **250 kWh** za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia; za zabezpieczenia 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.



**Moc przyłączeniową** ustala się według wzoru:

$$P = n \times U \times I$$

gdzie:

P - moc pobrana z n – faz [kW]

U – napięcie fazowe [kV]

I – wartość prądu znamionowego zabezpieczenia ograniczającego pobór mocy przyłączeniowej [A]

n – liczba faz

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwiema lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 2.3a z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobieraną energię.
- c) przy zasilaniu z sieci o napięciu powyżej 1 kV- 600 kWh za każdy amper prądu obliczeniowego  
Prąd obliczeniowy określa się według wzoru (zasilanie 3 – fazowe):

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I – najmniejsza wartość z następujących wielkości [A]:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego;
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania;
- wartość prądu znamionowego zabezpieczenia ograniczającego pobór mocy [A]
- prąd dopuszczalny obciążenia długotrwałego kabla/linii zasilającej

**Moc przyłączeniową** ustala się według wzoru:

$$P = 3 \times U \times I$$

gdzie:

U – napięcie fazowe [kV]

I – najmniejsza wartość z następujących wielkości prądu [A]:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego;
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania;
- wartość prądu znamionowego zabezpieczenia ograniczającego pobór mocy
- prąd dopuszczalny obciążenia długotrwałego kabla/linii zasilającej

3. W przypadku poboru energii elektrycznej w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, opłaty za pobraną energię elektryczną ustala się według następujących zasad:

3.1. Opłatę za moc przyłączeniową i pobraną energię elektryczną czynną oblicza się przy zastosowaniu dwukrotnych (jednokrotnych – dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G ) najwyższych cen i stawek określonych w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

3.2. Ryczałtowe wielkości pobranej energii określa się następująco:

- a) przy zasilaniu z sieci nn **250 kWh** za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia; za zabezpieczenia uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwiema lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 3.2a z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobieraną energię.
- c) przy zasilaniu z sieci o napięciu powyżej 1 kV- **600 kWh** za każdy amper prądu obliczeniowego

Prąd obliczeniowy określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górna napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I – najmniejsza wartość z następujących wielkości [A]:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego;
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania;
- wartość prądu znamionowego zabezpieczenia ograniczającego pobór mocy [A]
- prąd dopuszczalny obciążenia długotrwałego kabla/linii zasilającej

3.3 W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej, której faktyczna, możliwa do ustalenia wartość znacznie odbiega od wartości ryczałtowych przewidzianych w pkt. 3.2. dopuszcza się przyjęcie rzeczywistej udowodnionej ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie mniej niż za **1 000 kWh**. Ciężar udowodnienia wielkości zużytej energii spoczywa na odbiorcy.

- 3.4 W przypadku ponownego stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń lub gdy udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej przekracza jeden rok stawki ryczałtowe ulegają potrojeniu.
4. W przypadku pobierania energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy o świadczeniu usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej, w wyniku dokonania przez odbiorcę zmian w układzie pomiarowo – rozliczeniowym umożliwiającym zafalszowanie pomiarów, opłaty za pobraną energię elektryczną czynną ustala się według następujących zasad:
- 4.1. Opłatę za moc przyłączeniową i pobraną energię elektryczną czynną oblicza się przy zastosowaniu dwukrotnych (jednokrotnych – dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G ) najwyższych cen i stawek określonych w grupie taryfie do której jest zakwalifikowany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 4.2. Ryczałtowe wielkości pobranej energii elektrycznej określa się następująco:
- a) przy układzie jednofazowym **6 000 kWh**
  - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do **20 A** włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika **12 000 kWh**
  - c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym **powyżej 20 A** (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika **600 kWh**
  - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego **600 kWh**
  - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego **600 kWh**

Prąd obliczeniowy określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I – najmniejsza wartość z następujących wielkości [A]:

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

- wartość prądu znamionowego zabezpieczenia ograniczającego pobór mocy
  - prąd dopuszczalny obciążenia długotrwałego kabla/linii zasilającej
- 4.3 W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej, której faktyczna, możliwa do ustalenia wartość znacznie odbiega od wartości ryczałtowych przewidzianych w pkt. 4.2. dopuszcza się przyjęcie rzeczywistej, udowodnionej ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej
- 4.4 W przypadku ponownego stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń lub gdy udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej przekracza jeden rok stawki ryczałtowe ulegają potrojeniu.
5. Opłaty za udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
6. Niezależnie od opłat i należności z tytułów określonych w pkt. 2,3,4 pobiera się dodatkowo opłaty według opłat dodatkowych za czynności związane z dostarczaniem energii elektrycznej.

### 3.7 OPŁATY ZA CZYNNOŚCI DODATKOWE

Za dodatkowe czynności związane z dostarczaniem energii elektrycznej Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. pobiera opłaty ryczałtowe w wysokości określonej w tabeli nr 7

Tabela nr 7

| Lp. | Rodzaj usługi   | Stawka opłaty   |
|-----|---|---|
| 1.  | <p>Za założenie przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. nowych plomb – w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych – na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych przez jednego odbiorcę, za którego stan odbiorca ten odpowiada, pobiera się opłatę:</p> <p>a) gdy zawiadomiono o tym fakcie Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.</p> <p style="padding-left: 20px;">a1) przy zerwaniu jednej plomby</p> <p style="padding-left: 20px;">a2) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby za każdą następną</p> <p>b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.</p> <p style="padding-left: 20px;">b1) przy zerwaniu jednej plomby</p> <p style="padding-left: 20px;">b2) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby za każdą następną</p> | <p>21,59 zł</p> <p>3,37 zł</p> <p>107,93 zł</p> <p>16,87 zł</p> |
| 2.  | <p>b) Za założenie przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. nowych plomb – w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych – na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się od właściciela pomieszczenia opłatę stanowiącą równowartość:</p> <p>a) przy zerwaniu jednej plomby</p> <p>b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby za każdą następną</p>  | <p>21,59 zł</p> <p>3,37 zł</p>                                  |

|     |   |  |
|-----|---|--|
| 3.  | Za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości urządzenia pomiarowego obowiązującej w dniu jego wymiany  | Koszt aparatury netto x 1,07 + VAT plus koszt wymiany ( pkt.6 do 15 )  |
| 4*. | Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. i samowolne podłączenie instalacji po wstrzymaniu świadczenia usługi przesyłowej energii elektrycznej pobiera się opłatę  | 470,15 zł  |
| 5.  | Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:<br>a) gdy zawiadomiono o tym fakcie Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.<br><br>b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. | Koszt wymiany ( pkt.6 do 15 ) plus koszt ekspertyzy ( pkt.20 do 22 )<br><br>[koszt wymiany (pkt.6 do 15) plus koszt ekspertyzy (pkt.20 do 22)]x5 |
| 6.  | Instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 1-faz. 1-lub2-taryf.w budynkach niemieszkalnych  | 103,60 zł  |
| 7.  | Instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 1-faz. 1-lub2-taryf. w budynkach mieszkalnych  | 90,60 zł   |
| 8.  | Instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. 1-lub2-taryf. w budynkach niemieszkalnych   | 146,74 zł  |
| 9.  | Instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. 1-lub2-taryf. w budynkach mieszkalnych  | 128,70 zł  |
| 10. | Instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. specjalnego w budynkach niemieszkalnych   | 247,94 zł  |
| 11. | Instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. specjalnego w budynkach mieszkalnych  | 217,46 zł  |
| 12. | Instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy zegara sterującego w budynkach niemieszkalnych  | 103,60 zł  |
| 13. | Instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy zegara sterującego w budynkach mieszkalnych   | 90,86 zł   |

|     |   |           |
|-----|---|-----------|
| 14. | Instalowanie, zaprogramowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach niemieszkalnych  | 324,81 zł |
| 15. | Zainstalowanie, zaprogramowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach mieszkalnych   | 284,88 zł |
| 16. | Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wew. linii zasilającej wyposażonej lub przystosowanej do zabudowy bezpośredniego pomiaru energii elektrycznej<br>a) zakwestionowanej przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci<br>b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy<br>c) przyłączonych do sieci, przeprowadzonych z inicjatywy Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A., jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami lub zagrażający bezpieczeństwu                 | 228,72 zł |
| 17. | Sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wew. linii zasilającej wyposażonej lub przystosowanej do zabudowy półpośredniego lub pośredniego pomiaru energii elektrycznej<br>a) zakwestionowanej przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci<br>b) przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy<br>c) przyłączonych do sieci, przeprowadzonych z inicjatywy Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A., jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami lub zagrażający bezpieczeństwu | 373,18 zł |
| 18. | Niedopuszczenie pracownika do urządzeń pomiarowych urządzeń odbiorczych lub urządzeń Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. zlokalizowanych na terenie odbiorcy, gdy instalacja elektryczna odbiorcy wyposażona jest w bezpośredni rozliczeniowy układ pomiarowy energii elektrycznej  | 282,64 zł |

|     |   |                        |
|-----|---|------------------------|
| 19. | Niedopuszczenie pracownika do urządzeń pomiarowych urządzeń odbiorczych lub urządzeń Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. zlokalizowanych na terenie odbiorcy, gdy instalacja elektryczna odbiorcy wyposażona jest w półpośredni lub pośredni rozliczeniowy układ pomiarowy energii elektrycznej | 282,64 zł              |
| 20. | Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika 1-faz. 1-lub 2-taryf. (lub ekspertyzę Urzędu Miar i Jakości), jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona.<br>Za wymianę licznika sprawnego na inny, gdy jest to licznik 1-faz.1-lub2-taryf.                          | 63,01 zł<br>103,60 zł  |
| 21. | Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika 3-faz. 1-lub 2-taryf. (lub ekspertyzę Urzędu Miar i Jakości), jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona.<br>Za wymianę licznika sprawnego na inny, gdy jest to licznik 3-faz.1-lub2-taryf.                          | 126,03 zł<br>146,74 zł |
| 22. | Laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika specjalnego (lub ekspertyzę Urzędu Miar i Jakości), jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona.<br>Za wymianę licznika sprawnego na inny, gdy jest to licznik specjalny  | 189,04 zł<br>247,94 zł |
| 23. | Każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej w przypadku wyłączenia w zabezpieczeniu przedlicznikowym lub układzie pomiarowym   | 72,44 zł               |
| 24. | Każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej w przypadku wyłączenia na sieci  | 254,64 zł              |
| 25. | Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego   | 151,05 zł              |
| 26. | Za czasowe odłączenie i ponowne przyłączenie obiektu na życzenie odbiorcy do sieci nn oraz czasowe przyłączenie odbiorców do sieci nn   | 207,18 zł              |
| 27. | Za czasowe odłączenie i ponowne przyłączenie obiektu na życzenie odbiorcy do sieci SN oraz czasowe przyłączenie odbiorców do sieci SN   | 278,38 zł              |
| 28. | Przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do robót w sieciach elektroenergetycznych niskiego napięcia  | 207,18 zł              |



|     |  |  |
|-----|--|--|
| 29. | Przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do robót w sieciach elektroenergetycznych średniego napięcia  | 278,38 zł                                |
| 30. | Uzgodnienie lokalizacyjne projektowanych obiektów w zakresie istniejących urządzeń elektroenergetycznych w przypadku świadczenia usług związanych z budownictwem i infrastrukturą towarzyszącą   | 47,99 zł                                 |
| 31. | Uzgodnienie lokalizacyjne projektowanych obiektów w zakresie istniejących urządzeń elektroenergetycznych. W przypadku świadczenia usług związanych z budownictwem i infrastrukturą towarzyszącą w terenie niezurbanizowanym pod względem energetycznym   | 47,99 zł                                 |
| 32. | Uzgodnienia dokumentacji prostych:   |  |
|     | a) dla kompletów, gdzie 1 kpl. stanowią 3 szt. planów  | 47,99 zł                                 |
|     | b) za każde następne 2 kpl. gdzie 1 kpl. stanowi 1 plan  | 71,99 zł                                 |
|     | c) w uzasadnionych przypadkach decyzją kierownika jednostki organizacyjnej można stosować opłatę ulgową w wysokości  | 14,39 zł                                 |
| 32. | Uzgodnienia dokumentacji złożonych:  |  |
|     | a) dla 2 kompletów, gdzie 1 kpl. stanowią 3 szt. planów<br>b) za każde następne 2 kpl. gdzie 1 kpl. stanowi 1 plan   | 95,98 zł<br>71,99 zł                     |
| 33. | Za uzgodnienia lokalizacji budynku mieszkalnego w stosunku do istniejących urządzeń energetycznych dokonane na aktualnym planie geodezyjnym sporządzonym przez uprawnioną jednostkę geodezyjną<br>Za wydanie opinii do warunków zabudowy i zagospodarowania terenu<br>Za udostępnienie materiałów w celu aktualizacji mapy zasadniczej   | 47,99 zł<br>nie pobierać<br>nie pobierać |
| 34. | Sporządzenie orientacyjnego planu przebiegu i uzbrojenia terenu w zakresie urządzeń energetycznych łącznie z czynnościami związanymi ze sprawdzeniem dokumentacji technicznej obiektów liniowych kolidujących z istniejącymi urządzeniami energetycznymi w zakresie zgodności z wymaganiami norm i przepisów wraz z określeniem koniecznych do spełnienia warunków technicznych w przypadku niezachowania odpowiednich wymagań opłata wynosi | 57,59 zł                                 |

|     |   |   |
|-----|---|---|
| 35. | Za nadzór ze strony pracownika Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. prac wykonywanych przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. za każdą godzinę nadzoru | 44,90 zł  |
| 36. | Za inne czynności wykonane na życzenie odbiorcy ( np.: podłączenie urządzeń-cykliniarki, betoniarki przeniesienie licznika, montaż i demontaż licznika )  | 200,84 zł   |
| 37. | Za ponowny odbiór kabli elektroenergetycznych przed zasypaniem pobiera się opłatę w wysokości:<br>a) o długości do 100 m<br>b) za każde następne rozpoczęte 100 m dolicza się   | 160,83 zł<br>38,43 zł   |
| 38. | Za wymianę przez elektromontera uszkodzonego bezpiecznika topikowego jeżeli nowy bezpiecznik elektromonter pobrał z magazynu Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. opłata wynosi  | (Koszt wkładki netto x 1,07 + 17,69 zł) + VAT                                   |
| 39. | Za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. na wskaźniku mocy 15 minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobranej.   | dwukrotna stawka opłaty za moc przyłączeniową razy wartość mocy przyłączeniowej |

\* opłatę obniża się o 50% w przypadku, gdy odbiorca powiadomi Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.

## ROZDZIAŁ IV. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

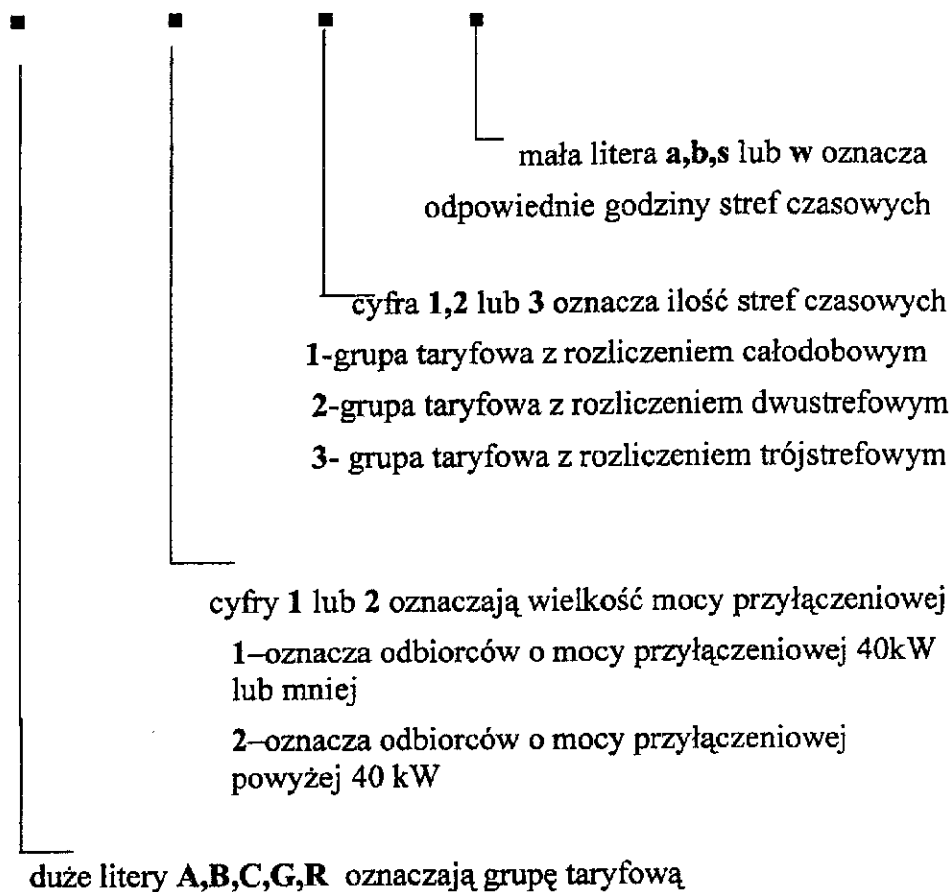
### 4.1. ZASADY TARYFIKACJI

1. Odbiorców energii elektrycznej dzieli się na grupy taryfowe wg następujących kryteriów :
  - a) poziomu napięcia sieci z których dostarczana jest energia elektryczna,
  - b) wartości mocy przyłączeniowej i zużycia energii,
  - c) charakterystyki poboru energii,
  - d) systemu rozliczeń ( ilość stref czasowych, długość okresów rozliczeniowych ).
2. Rozróżnia się grupy taryfowe odbiorców na podstawie kryteriów z ust.1, z symboliką określoną w tabeli nr 8.

Tabela nr 8

| Grupa taryfowa | Wielkość mocy przyłączeniowej | Ilość stref czasowych | Sezonowość |
|----------------|-------------------------------|-----------------------|------------|
| A              | 2                             | 3                     | -,S        |
|                | 2                             | 2a                    | -          |
|                | 2                             | 1                     | -          |
| B              | 2                             | 3                     | -,S        |
|                | 2                             | 2a                    | -          |
|                | 2                             | 1                     | -          |
| C              | 1                             | 1                     | -          |
|                | 2                             | 2a                    | -          |
|                | 2                             | 2b                    | -          |
|                | 2                             | 1                     | -          |
| G              | 1                             | 2a                    | -          |
|                | 1                             | 2b                    | -          |
|                | 1                             | 1                     | -          |
|                | 1                             | 2                     | -          |
| R              | 1                             | 2w                    | -          |
|                | 1                             | -                     | -          |

## 3. Zawarte w tabeli symbole oznaczają:



**G** - odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych.

**R** - odbiorcy nie posiadający układów pomiarowych.

Odbiorcy nie zaliczeni do grup taryfowych G i R, zasilani są z sieci rozdzielczej o napięciu:

**A** - poziom od 30 kV do 110 kV.

**B** - poziom od 1 kV do 30 kV.

**C** - poziom  $\leq 1$  kV.

Mała litera **s** na końcu symbolu grupy taryfowej oznacza rozliczenie wg stawek opłat właściwych dla sezonu zima/lato i stref taryfy hurtowej.

## 4. Strefy czasowe grup taryfowych trójstrefowych

Tabela nr 9

| Nr Strefy | STREFA DOBY                         | PORA ROKU   |   |
|-----------|-------------------------------------|---|---|
|           |                                     | LATO<br>(kwiecień – wrzesień)   | ZIMA<br>(październik – 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 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> |

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

## 5. Strefy w grupach taryfowych dwustrefowych ustala się przy wykorzystaniu stref grup taryfowych trójstrefowych gdzie :

- 2a - strefa szczytowa – godziny od 7- 13 i 17 - 21
  - strefa pozaszczytowa – godziny od 13 - 17 i 21 - 7
- 2b - strefa dzienna – godziny od 7 do 22
  - strefa nocna – godziny od 22 do 7
- 2 - strefa wysoka – godziny od 6 - 13 i 15 - 22
  - strefa niska – godziny od 13 - 15 i 22 - 6
- 2w - strefa dni roboczych – godziny od 6 - 13 i 15 - 22 od poniedziałku do piątku
  - strefa dni wolnych - godziny od 13- 15 i 22 – 6 od poniedziałku do piątku oraz 24 godziny soboty i niedzieli.
- 3s - strefy wg ust.1.4

Grupę taryfową z rozliczeniem sezonowym „ s ” mogą wybrać odbiorcy spełniający kryteria zakwalifikowania do grup taryfowych A23, B23.

## 6. Zasady kwalifikowania do grup taryfowych G ( G11, G12, G12w )

Do grup taryfowych G kwalifikowani są odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),

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

- a/ lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, oraz pomieszczeń znajdujących się w tych lokalach, jak : czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo- komunalnym mieszkańców i nie 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 cieplnych i hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
  - g/ garaży indywidualnych użytkowników,
7. Odbiorcy zakwalifikowani do tych grup taryfowych G mają prawo swobodnego wyboru jednej z grup taryfowych G11, G12, G12w.
8. Ceny za energię elektryczną dla odbiorców grup taryfowych G są podane w tabeli nr 10.
- Tabela nr 10.

| Lp. | Ceny                                    | Grupa taryfowa G |        |        |
|-----|---|------------------|--------|--------|
|     |   | G11              | G12    | G12w   |
| 1.  | Cena za pobraną energię czynną [zł/kWh] |                  |        |        |
|     | - całodobowo                            | 0,1196           |        |        |
|     | - strefa dni roboczych                  |                  |        | 0,1678 |
|     | - strefa dni wolnych                    |                  |        | 0,0409 |
|     | - strefa wysoka                         |                  | 0,1277 |        |
|     | - strefa niska                          |                  | 0,0409 |        |

9. Łączne ceny za energię elektryczną i usługę przesyłową dla odbiorców grup taryfowych G są podane w tabeli nr 11.

Tabela nr 11.

| Lp. | Ceny                                    | Grupa taryfowa G |        |        |
|-----|---|------------------|--------|--------|
|     |   | G11              | G12    | G12w   |
| 1.  | Cena za pobraną energię czynną [zł/kWh] |                  |        |        |
|     | - całodobowo                            | 0,2689           |        |        |
|     | - strefa dni roboczych                  |                  |        | 0,3646 |
|     | - strefa dni wolnych                    |                  |        | 0,1345 |
|     | - strefa wysoka                         |                  | 0,2989 |        |
|     | - strefa niska                          |                  | 0,1345 |        |

#### 10. Zasady kwalifikowania do grupy taryfowej R

Do grupy taryfowej R kwalifikuje się odbiorców energii elektrycznej, których

instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.

- 1) Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.
- 2) Ilość energii elektrycznej w grupie taryfowej R podlegająca opłacie, wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania.
- 3) W grupie taryfowej R, opłatę za usługę przesyłową oblicza się na podstawie sumy mocy znamionowych zainstalowanych odbiorników.
- 4) Grupę taryfową R stosuje się również dla :
  - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowe

- 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 Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 5) Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między Będzińskim Zakładem Elektroenergetycznym S.A. a odbiorcą.
- 6) Cena za energię elektryczną dla odbiorców grupy taryfowej R podana jest w tabeli nr 12.

Tabela nr 12.

| Lp. | Cena   | Grupa taryfowa R |
|-----|--|------------------|
| 1.  | Cena za pobraną energię czynną<br>· [zł/kWh]<br>- całodobowo | 0,1861           |

#### 11. Zasady kwalifikowania do grup taryfowych A, B, C.

- 1) Odbiorcy nie zakwalifikowani do grup taryfowych G lub grupy taryfowej R, są kwalifikowani do grup taryfowych A, B, C określonych poziomem napięcia sieci z której są zasilane ich urządzenia.
- 2) Odbiorcy zakwalifikowani do grup A, B, C mają swobodny wybór grupy taryfowej w ramach grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani wg ust.1, z ograniczeniem wynikającym z wielkości mocy przyłączeniowej (powyżej 40kW obowiązuje układ pomiarowy z wskaźnikiem mocy).



3) Ceny za energię elektryczną dla odbiorców grupy taryfowej A podane są w tabeli nr 13

Tabela nr 13

| Cena   | Grupa taryfowa |              |              |        |        |
|--|----------------|--------------|--------------|--------|--------|
|  | A23            | A23s<br>zima | A23s<br>Lato | A22a   | A21    |
| Cena za pobraną energię czynną: zł/MWh (1000kWh) |                |              |              |        |        |
| - całodobową                                     |                |              |              |        | 131,42 |
| - w szczycie przedpołudniowym                    | 186,09         | 186,09       | 186,09       |        |        |
| - w szczycie popołudniowym                       | 284,22         | 296,07       | 262,39       |        |        |
| - w pozostałych godzinach doby                   | 89,45          | 90,87        | 88,17        |        |        |
| - strefa szczytowa                               |                |              |              | 205,64 |        |
| - strefa pozaszczytowa                           |                |              |              | 118,60 |        |

Grupa taryfowa A22a oznacza grupę taryfową A22 z Cennika Nr 7/14-Z/98

- 4) Ceny za energię elektryczną dla odbiorców grupy taryfowej B podane są w tabeli nr 14.

Tabela nr 14.

| Cena   | Grupa taryfowa |              |              |        |        |        |
|--|----------------|--------------|--------------|--------|--------|--------|
|  | B23            | B23s<br>zima | B23s<br>lato | B22a   | B21    | B11    |
| Cena za pobraną energię czynną:<br>zł/MWh<br>(1000kWh) |                |              |              |        |        |        |
| - całodobową   |                |              |              |        | 150,50 | 173,06 |
| - szczytową  |                |              |              | 191,05 |        |        |
| - pozaszczytową  |                |              |              | 110,14 |        |        |
| - w szczycie przedpołudniowym                          | 149,69         | 149,69       | 149,69       |        |        |        |
| - w szczycie popołudniowym                             | 228,77         | 238,15       | 211,06       |        |        |        |
| - w pozostałych godzinach doby                         | 72,00          | 73,09        | 70,92        |        |        |        |

Grupa taryfowa B22a oznacza grupę taryfową B22 z Cennika Nr 7/14-Z/98

5) Ceny za energię elektryczną dla odbiorców grupy taryfowej C podane są w tabeli nr 15

Tabela nr 15

| Cena                                    | Grupa taryfowa C |        |        |        |        |        |
|---|------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
|   | C11              | C12a   | C12b   | C21    | C22a   | C22b   |
| Cena za pobraną energię czynną [zł/MWh] |                  |        |        |        |        |        |
| - całodobowo                            | 119,21           |        |        | 241,88 |        |        |
| - strefa dzienna                        |                  |        | 182,26 |        |        | 223,55 |
| - strefa nocna                          |                  |        | 93,99  |        |        | 125,94 |
| - strefa szczytowa                      |                  | 144,34 |        |        | 288,62 |        |
| - strefa pozaszczytowa                  |                  | 82,57  |        |        | 166,54 |        |

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

#### **4.2. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ZA ODCZYTYWANIE WSKAZAŃ UKŁADÓW POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH I WYSTAWIANIE RACHUNKÓW**

1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci elektroenergetycznej, których obsługę wykonuje Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A., ponoszą opłaty abonamentowe.
2. Opłata abonamentowa, o której mowa w ust.1 obejmuje handlową obsługę odbiorców polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu książeczek opłat lub faktur, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.

3. Miesięczne opłaty abonamentowe dla odbiorców z grup taryfowych A, B, C są zależne od ilości liczników i rejestratorów w jakie wyposażone są instalacje elektroenergetyczne odbiorców, ilości odczytów stanów liczników i rejestratorów oraz ilości faktur wystawianych w ciągu roku.
4. Stawki opłat podane są w tabeli nr 17.

Tabela nr 17.

| L.p. | Grupa taryfowa                   | Stawka $S_O$ za odczyt licznika i rejestratora | Stawka $S_R$ za wystawienie faktury |
|------|----------------------------------|--|-------------------------------------|
| 1    | A22a,A23s zima,A23s lato         | 18,80 zł                                       | 105,65 zł                           |
| 2    | B11,B21,B22a,B23s zima,B23s lato | 15,76 zł                                       | 105,65 zł                           |
| 3    | C11,C12a,C12b                    | 0,21 zł  | 2,94 zł                             |
| 4    | C21,C22a,C22b                    | 12,55 zł                                       | 2,94 zł                             |

Grupy taryfowe A22a, B23a oznacza kolejno grupy taryfowe A22, B22, z Cennika Nr 7/14-Z/98.

5. Opłata abonamentowa wyliczana jest wg. wzoru

$$S = \frac{\text{Ilość odczytów} \times \text{ilość liczników} \times S_O + \text{ilość faktur} \times S_R}{\text{Ilość faktur}}$$

W układach sumujących opłacie podlega każdy licznik + rejestrator.  
Blankiet książeczki opłat uważa się za osobną fakturę.

6. Stawki opłat abonamentowych dla grup taryfowych G11, G12, G12w podane są w tabeli nr 18.

Tabela nr 18.

| Pomiar                                     | Rodzaj instalacji | zł/miesiąc |
|--|-------------------|------------|
| Bezpośredni<br>jednostrefowy               | 1-fazowa          | 0,64       |
|  | 3-fazowa          | 1,00       |
| Bezpośredni<br>wielostrefowy               | 1-fazowa          | 1,34       |
|  | 3-fazowa          | 1,83       |
| Półpośredni<br>i pośredni<br>jednostrefowy | 3-fazowa          | 7,94       |
| Półpośredni<br>i pośredni<br>wielostrefowy | 3-fazowa          | 9,53       |

7. Opłaty abonamentowe określone w ust.3 ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

#### 4.3. ZASADY ROZLICZEŃ

1. Odbiorcy taryfowi oraz odbiorcy uprawnieni nie wykorzystujący prawa do zawarcia odrębnej umowy o świadczenie usługi przesyłowej energii elektrycznej, rozliczani są za pobraną energię elektryczną według cen i stawek opłat za:
  - energię elektryczną,
  - usługę przesyłową energii elektrycznej,
  - abonament .
4. Odbiorcy uprawnieni wykorzystujący prawo do zakupu energii poza Będzińskim Zakładem Elektroenergetycznym S.A., a korzystający z jego sieci rozdzielczej ponoszą opłatę za :
  - usługę przesyłową energii elektrycznej,
  - abonament.
3. Odbiorcy uprawnieni zakupujący energię elektryczną w Będzińskim Zakładzie Elektroenergetycznym S.A., a nie korzystający z usługi przesyłowej Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. ponoszą opłatę za :
  - energię elektryczną,
  - abonament.
4. Rozliczeń w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w taryfie lub umowie .
5. Okres rozliczeniowy dla odbiorców określony jest w umowie o sprzedaż i nie może być dłuższy niż 12 m-cy dla odbiorców V grupy przyłączeniowej, a dla pozostałych odbiorców dłuższy niż 1 miesiąc.
6. W przypadku, kiedy okres rozliczeniowy wynosi miesiąc lub dłużej, odbiorca dokonuje przedpłat w formie rat planowych , określanych na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
7. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych, określonych w umowie sprzedaży lub umowie o świadczeniu usług przesyłowych.

8. Za nieterminowe regulowanie faktur Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. ma prawo naliczania opłat w wysokości odsetek ustawowych lub uzgodnionych w umowie .

#### 4.4. KOREKTY ROZLICZEŃ

1. Korekty uprzednio wystawionych faktur dokonuje się w przypadku stwierdzenia:
  - a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego – rozliczeniowego.
2. Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w ust.1 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktury jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie uwzględnia się sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w ust.3 w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
5. Nadpłata lub niedopłata, wynikająca z korekty rozliczeń jest uwzględniana według następujących zasad:
  - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

#### **4.5 OPLATY ZA NIEDOTRZYMYWANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMOWY**

1. Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. jest zobowiązany do:
  - a) nieodpłatnego udzielania na żądanie odbiorcy informacji na temat rozliczeń oraz aktualnych cen i taryf,
  - b) rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od zgłoszenia wniosku lub reklamacji co do zasadności rozliczeń, chyba że odrębne przepisy stanowią inaczej.
2. Za przedłużenie terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. ponosi opłatę na rzecz odbiorcy której stawka wynosi 1 zł za każdy dzień zwłoki.
3. Wyплата należności następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni, od dnia zgłoszenia niedotrzymania standardu. W razie nie potwierdzenia przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. podstawy do wypłaty, w tym samym terminie powiadamia ono pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do odszkodowania.
4. Za niedotrzymanie terminów płatności faktur pobierane są odsetki w wysokości ustawowej lub ustalonej w umowie.

#### **4.6 OPLATY ZA CZYNNOŚCI DODATKOWE**

Za dodatkowe czynności związane z handlową obsługą odbiorców Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. pobiera opłaty ryczałtowe w wysokości:

- 1) za drukowanie zestawienia wpłat na życzenie odbiorcy do Urzędu Skarbowego, Sądu itp.
  - a) na miejscu 5,88 zł
  - b) z wysyłką 8,67 zł
- 2) za pobranie należności po terminie płatności u odbiorcy w trakcie windykacji 6,00 zł

#### 4.7 UKŁADY POMIAROWE

1. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te muszą być sprawdzone i zaplombowane przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.
2. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.  
Przy rozliczeniach odbiorców grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
3. Rozliczenia za pomocą układów sumujących
  - 1) Dopuszcza się rozliczenia za energię elektryczną za pomocą układów sumujących, posiadających rejestrację mocy i energii elektrycznej osobno dla każdego przyłącza.
  - 2) Odbiorca posiadający przyłącza o różnych napięciach, co uniemożliwia zakwalifikowanie go do jednej grupy taryfowej A lub B lub C, kwalifikuje się do grup taryfowych, oddzielnie dla każdego przyłącza.
  - 3) Ilość stref rozliczeniowych dla układu sumującego wynosi minimum 2.