

Warszawa, 13 kwietnia 2000 r.



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2714-B/4/2000/AG

**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, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i 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 i 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 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego - Będziński Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Będzinie zawartego w piśmie z dnia 25 stycznia 2000 r., znak: ZO/PI/436/399/2000, uzupełnionym pismem z dnia 3 marca 2000 r. znak: ZO/PI/1191/ /2000

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”, o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

### UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję nr PEE/56/2714/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/58/2714/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998r. na obrót energią elektryczną, w dniu 26 stycznia 2000 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 Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało 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 ze zm.) 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) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 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) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, że taryfa zapewnia ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego, oddzielnie dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną oraz dla przesyłania i dystrybucji tej energii.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz.U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach zawartych w taryfie.

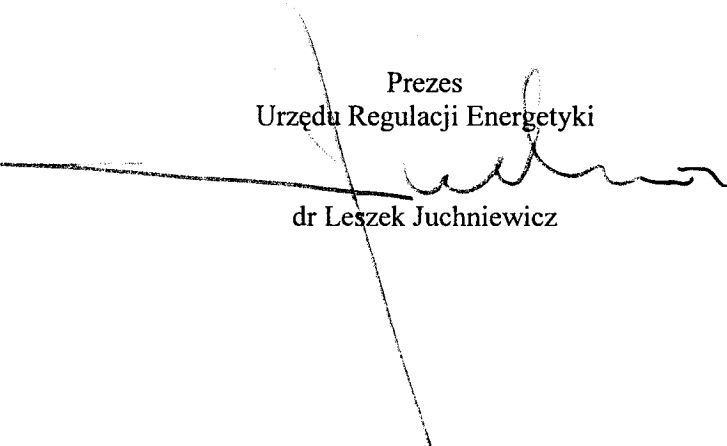
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### 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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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.
4. 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 S.A.  
ul. Małobądzka 141  
42-500 Będzin

# **TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez  
Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.**

## Spis treści

## DEFINICJE

- I. INFORMACJE OGÓLNE
- II. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI
- III. OGÓLNE ZASADY KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH
- IV. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW
- V. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I ENERGIĘ
  - 5.1 Stawki opłat za świadczenie usług przesyłowych
  - 5.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
  - 5.3 Pobieranie opłat abonamentowych
- VI. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
- VII. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW
- VIII. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- IX. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
- X. CENY I STAWKI OPŁAT

**DEFINICJE**

- 1) **Sprzedawca** – Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.(BZE S.A.)
- 2) **Dzień roboczy** – nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 3) **Energia** – energia elektryczna czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania.
- 4) **Dystrybucja** – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii elektrycznej za pomocą sieci.
- 5) **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej, tym samym poziomem napięcia lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 6) **Miejsce dostarczania** – miejsce w sieci określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usługi przesyłowej siecią rozdzielczą lub w umowie o przyłączenie.
- 7) **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 8) **Moc pobrana** – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 9) **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.
- 10) **Nielegalne pobieranie energii** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z Będzińskim Zakładem Elektroenergetycznym S.A. lub niezgodnie z umową.
- 11) **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 12) **Odbiorca taryfowy** – odbiorca nie posiadający lub nie wykorzystujący prawa do korzystania z usług przesyłowych.
- 13) **Odbiorca uprawniony** – odbiorca wykorzystujący przysługujące mu prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 14) **Obrót** – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym lub detalicznym energią elektryczną.
- 15) **Okres umowny** – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia lub w przypadku umowy wieloletniej rok kalendarzowy.
- 16) **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji służący połączeniu urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu z siecią.
- 17) **Sieć rozdzielcza** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.

- 18) **Strefa czasowa** – godziny doby w których stawki opłat za energię elektryczną dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 19) **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.
- 20) **Układ sumujący** – układ pomiarowo - rozliczeniowy składający się z zespołu liczników energii elektrycznej w połączeniu z urządzeniami pomocniczymi, pozwalającymi na pomiar i kontrolę poboru mocy i energii elektrycznej łącznie dla dwóch lub więcej miejsc dostarczania energii.



## I. INFORMACJE OGÓLNE

### 1) Niniejszą taryfę opracowano na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”

### 2) Niniejsza Taryfa zawiera :

- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej
- b) stawki opłat za świadczenie usługi przesyłowej energii elektrycznej siecią dystrybucyjną,
- c) ceny za energię elektryczną,
- d) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- e) stawki bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy,
- f) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- g) warunki stosowania cen i stawek opłat, w tym tryb wprowadzania ich zmian,
- h) stawki opłat za dodatkowe czynności dostawcy wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

### 3) Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:

- a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają
- b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają .

- 4) Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej.
- 5) 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.
- 6) Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i 1 kWh.
- 7) Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

## II. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI

- 1) Odbiorców energii elektrycznej dzieli się na sześć grup przyłączeniowych:
  - a) **grupa I** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
  - b) **grupa II** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią,
  - c) **grupa III** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - d) **grupa IV** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - e) **grupa V** – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
  - f) **grupa VI** – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2) Opłatę za przyłączenie do sieci Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. ponoszą osoby fizyczne i prawne, których obiekty lub urządzenia są przyłączane do sieci rozdzielczej lub zwiększają moc przyłączeniową na istniejącym przyłączy.
- 3) Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci, podanych w tabeli nr 1, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 6.

Tabela nr 1.

## Stawki opłat ryczałtowych

| Lp. | Rodzaj stawki                    |                         | Stawki opłat dla grupy przyłączeniowej |         |
|-----|----------------------------------|-------------------------|--|---------|
|     |                                  |                         | IV                                     | V       |
| 1   | Za przyłącze typowe do 5 m [zł]  | Napowietrzne            | 865,00                                 | 765,00  |
| 2   |                                  | Napowietrzne z pomiarem | 1150,00                                | 1010,00 |
| 3   |                                  | Kablowe                 | 1678,50                                | 1500,00 |
| 4   |                                  | Kablowe z pomiarem      | 1860,00                                | 1675,00 |
| 5   | Za przyłącze powyżej 5 m [zł/mb] | Napowietrzne            | 33,50                                  | 32,50   |
| 6   |                                  | Kablowe                 | 42,50                                  | 31,00   |

Stawka opłaty ryczałtowej za rozbudowę sieci wynosi – 25,5 zł/kW

- 4) Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się wg tabeli nr 1 jako sumę opłat za: typowe przyłącze do 5 metrów, każdy metr powyżej 5 metrów i za rozbudowę sieci.
- 5) Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I ÷ III i VI, opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i rozbudowy sieci oraz ilości tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 6. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za rozbudowę sieci podano w tabeli nr 2.

Tabela nr 2

| Lp.      | Nazwa elementu standardowego   | Jedn | Stawka opłaty za budowę elementu standardowego [zł/Jedn.] | Stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/Jedn.] |
|----------|--|------|---|---|
| <b>1</b> | <b>Przyłącze kablowe YAKY o dł. 5 m z linii napowietrznej (bez skrzynek przyłączowo – pomiarowych)</b> |      |   |   |
| 1.1      | 4x35   | kpl. | 897 zł  |   |
| 1.2      | 4x120  | kpl. | 1 105 zł  |   |
| <b>2</b> | <b>Przyłącze kablowe YAKY o dł. 5 m z linii kablowej (bez skrzynek przyłączowo – pomiarowych)</b>      |      |   |   |
| 2.1      | 4x35   | kpl. | 594 zł  |   |
| 2.2      | 4x120  | kpl. | 719 zł  |   |
| <b>3</b> | <b>Przyłącze kablowe YAKY za każdy metr powyżej 5 m</b>  |      |   |   |
| 3.1      | 4x35   | M    | 41 zł   |   |
| 3.2      | 4x120  | M    | 53 zł   |   |
| <b>4</b> | <b>Zestaw przyłączowo-pomiarowy, wolnostojący</b>  |      |   |   |
| 4.1      | z 1 pomiarem   | kpl. | 800 zł  |   |

| Lp.       | Nazwa elementu standardowego  | Jedn        | Stawka opłaty za budowę elementu standardowego [zł/Jedn.] | Stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/Jedn.] |
|-----------|---|-------------|---|---|
| 4.2       | z 2 pomiarami   | kpl.        | 1 243 zł  |   |
| 4.3       | z 3 pomiarami   | kpl.        | 1 346 zł  |   |
| <b>5</b>  | <b>Przylącze napowietrzne AsXSn do 5 m</b>                                |             |   |   |
| 5.1       | 2x16  | kpl.        | 595 zł  |   |
| 5.2       | 4x16  | kpl.        | 739 zł  |   |
| 5.3       | 4x25  | kpl.        | 749 zł  |   |
| 5.4       | 4x35  | kpl.        | 752 zł  |   |
| 5.5       | 4x50  | kpl.        | 765 zł  |   |
| <b>6</b>  | <b>Przylącze napowietrzne AsXSn za każdy metr powyżej 5 m (bez słupa)</b> |             |   |   |
| 6.1       | 2x16  | 1 m         | 8 zł  |   |
| 6.2       | 4x16  | 1 m         | 10 zł   |   |
| 6.3       | 4x25  | 1 m         | 11 zł   |   |
| 6.4       | 4x35  | 1 m         | 12 zł   |   |
| 6.5       | 4x50  | 1 m         | 14 zł   |   |
| <b>7</b>  | <b>Zestaw przyłączowo-pomiarowy, naścienny</b>                            | <b>kpl.</b> | 350 zł  |   |
| <b>8</b>  | <b>Montaż słupów z osprzętem:</b>   |             |   |   |
| 8.1       | P10   | szt.        | 401 zł  |   |
| 8.2       | P12   | szt.        | 439 zł  |   |
| 8.3       | B10   | szt.        | 709 zł  |   |
| 8.4       | B12   | szt.        | 785 zł  |   |
| 8.5       | R10   | szt.        | 1 118 zł  |   |
| 8.6       | R12   | szt.        | 1 193 zł  |   |
| <b>9</b>  | <b>Linia kablowa 0.4 kV YAKY bez złączy</b>                               |             |   |   |
| 9.1       | 4x120   | 100 m       | 4 861 zł  | 972 zł                                      |
| 9.2       | 4x240   | 100 m       | 6 491 zł  | 1 298 zł                                    |
| <b>10</b> | <b>Elementy dodatkowe linii kablowych nn.</b>                             |             |   |   |
| 10.1      | Obróbka i obustronne podłączenie kabla 4x120                              | kpl.        | 62 zł   | 12 zł                                       |
| 10.2      | Obróbka i obustronne podłączenie kabla 4x240                              | kpl.        | 91 zł   | 18 zł                                       |
| 10.3      | Mufa na kablu 4x120   | kpl.        | 142 zł  | 28 zł                                       |
| 10.4      | Mufa na kablu 4x240   | kpl.        | 162 zł  | 32 zł                                       |
| 10.5      | Przepych rurowy pod drogami za 1-sze 5 m                                  | kpl.        | 494 zł  | 99 zł                                       |
| 10.6      | Przepych rurowy pod drogami za dalszy 1 m                                 | 1 m         | 63 zł   | 13 zł                                       |
| <b>11</b> | <b>Złącze wolnostojące z aparatami listwowym linii</b>                    |             |   |   |
| 11.1      | 1-połowe  | kpl.        | 909 zł  | 182 zł                                      |
| 11.2      | 2-połowe  | kpl.        | 1 134 zł  | 227 zł                                      |
| 11.3      | 3-połowe  | kpl.        | 1 356 zł  | 271 zł                                      |
| 11.4      | 4-połowe  | kpl.        | 1 621 zł  | 324 zł                                      |
| 11.5      | Złącze klasyczne ZK-3 z kuciem wnąki w murze                              | kpl.        | 933 zł  | 187 zł                                      |
| <b>12</b> | <b>Linia napowietrzna 0.4 kV AsXSn</b>                                    |             |   |   |
| 12.1      | 4x50  | 100 m       | 4 850 zł  | 970 zł                                      |
| 12.2      | 4x70  | 100 m       | 5 150 zł  | 1 030 zł                                    |
| 12.3      | 4x95  | 100 m       | 5 450 zł  | 1 090 zł                                    |
| <b>13</b> | <b>Linia napowietrzna 0.4 kV AL.</b>                                      |             |   |   |
| 13.1      | 4x35  | 100 m       | 4 050 zł  | 810 zł                                      |
| 13.2      | 4x50  | 100 m       | 4 250 zł  | 850 zł                                      |
| 13.3      | 4x70  | 100 m       | 4 550 zł  | 910 zł                                      |
| <b>14</b> | <b>Linia kablowa SN</b>   |             |   |   |
| 14.1      | Przekrój kabla 120 mm <sup>2</sup>  | 100 m       | 8 610 zł  | 1 722 zł                                    |
| 14.2      | Przekrój kabla 240 mm <sup>2</sup>  | 100 m       | 10 151 zł   | 2 030 zł                                    |
| <b>15</b> | <b>Elementy dodatkowe linii kablowych SN</b>                              |             |   |   |
| 15.1      | Głowica wewnętrzna dla kabla 3-żyłowego                                   | kpl.        | 286 zł  | 57 zł                                       |

| Lp.       | Nazwa elementu standardowego                             | Jedn  | Stawka opłaty za budowę elementu standardowego [zł/Jedn.] | Stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/Jedn.] |
|-----------|--|-------|---|---|
| 15.2      | Głowica wewnętrzna dla kabla 1-żyłowego                  | kpl.  | 410 zł  | 82 zł                                       |
| 15.3      | Głowica napowietrzna dla kabla 3-żyłowego                | kpl.  | 651 zł  | 130 zł                                      |
| 15.4      | Głowica napowietrzna dla kabla 1-żyłowego                | kpl.  | 1 075 zł  | 215 zł                                      |
| 15.5      | Mufa dla kabla 3-żyłowego                                | kpl.  | 1 866 zł  | 373 zł                                      |
| 15.6      | Mufa dla kabla 1-żyłowego                                | kpl.  | 1 331 zł  | 266 zł                                      |
| 15.7      | Przepych rurowy pod drogami za 1-sze 5 m                 | kpl.  | 494 zł  | 99 zł                                       |
| 15.8      | Przepych rurowy pod drogami za dalszy 1 m                | 1 m   | 63 zł   | 13 zł                                       |
| <b>16</b> | <b>Linia napowietrzna SN (bez słupów odłącznikowych)</b> |       |   |   |
| 16.1      | 3xAFL 35 mm <sup>2</sup> na żerdziach ŻN                 | 100 m | 4 700 zł  | 940 zł                                      |
| 16.2      | 3xAFL 70 mm <sup>2</sup> na żerdziach BSW                | 100 m | 5 300 zł  | 1 060 zł                                    |
| <b>17</b> | <b>Słup odporowy z rozłącznikiem linii SN</b>            |       |   |   |
| 17.1      | na żerdzi ŻN   | Kpl.  | 3 486 zł  | 697 zł                                      |
| 17.2      | na żerdzi BSW  | Kpl.  | 3 747 zł  | 749 zł                                      |
| 17.3      | Ograniczniki przepięć                                    | Kpl.  | 1 546 zł  | 309 zł                                      |
| <b>18</b> | <b>Stacja transformatorowa STS (bez transformatora)</b>  |       |   |   |
| 18.1      | STS 20/250   | Szt.  | 20 550 zł   | 4 110 zł                                    |
| 18.2      | STS 20/400   | Szt.  | 24 670 zł   | 4 934 zł                                    |
| 18.3      | Pole odpływowe 0,4 kV dla stacji STS                     | Szt.  | 154 zł  | 31 zł                                       |
| <b>19</b> | <b>Stacje wewnętrzne</b>                                 |       |   |   |
| 19.1      | Stacja transformatorowa MRw                              | Szt.  | 46 130 zł   | 9 226 zł                                    |
| 19.2      | Stacja transformatorowa MRwb                             | Szt.  | 47 358 zł   | 9 472 zł                                    |
| 19.3      | Stacja transformatorowa MST tradycyjna:                  | Szt.  | 48 890 zł   | 9 778 zł                                    |
| 19.4      | Budynek  | Szt.  | 17 148 zł   | 3 430 zł                                    |
| 19.5      | Pole liniowe SN  | Szt.  | 3 904 zł  | 781 zł                                      |
| 19.6      | Pole liniowe nn  | Szt.  | 1 155 zł  | 231 zł                                      |
| <b>20</b> | <b>Transformatory SN (z montażem)</b>                    |       |   |   |
| 20.1      | 63 kVA   | Szt.  | 4 750 zł  | 950 zł                                      |
| 20.2      | 100 kVA  | Szt.  | 5 700 zł  | 1 140 zł                                    |
| 20.3      | 160 kVA  | Szt.  | 6 550 zł  | 1 310 zł                                    |
| 20.4      | 250 kVA  | Szt.  | 7 550 zł  | 1 510 zł                                    |
| 20.5      | 400 kVA  | Szt.  | 9 450 zł  | 1 890 zł                                    |
| 20.6      | 630 kVA  | Szt.  | 12 700 zł   | 2 540 zł                                    |
| <b>21</b> | <b>Wymiana transformatora</b>                            |       |   |   |
| 21.1      | 100 kVA na 250 kVA                                       | Szt.  | 2 886 zł  | 577 zł                                      |
| 21.2      | 250 kVA na 400 kVA                                       | Szt.  | 2 964 zł  | 593 zł                                      |
| 21.3      | 400 kVA na 630 kVA                                       | Szt.  | 5 070 zł  | 1 014 zł                                    |
| 21.4      | 250 kVA na 630 kVA                                       | Szt.  | 8 034 zł  | 1 607 zł                                    |
| 22        | Przeizolowanie stacji (np. z 6kV na 20 kV)               | Szt.  | 23 043 zł   | 4 609 zł                                    |
| 23        | Zabudowa rozdzielni nn w stacji                          | Szt.  | 14 534 zł   | 2 907 zł                                    |
| 24        | Wyposażenie pola SN w stacji                             | Szt.  | 6 025 zł  | 1 205 zł                                    |
| 25        | Wyposażenie pola w WRS                                   | Szt.  | 52 500 zł   | 10 500 zł                                   |

**Uwagi:**

1. Dla robót ziemnych uwzględniono wartości odnoszące się do średniej kategorii gruntu i średnich warunków terenowych (tereny miejskie i wiejskie). Nie uwzględniono kosztów przewiertów i przepychów pod przeszkodami terenowymi.
2. Podane ceny są cenami netto.

- 6) W przypadku przyłączania podmiotów do sieci rozdzielczej, nie znajdujących się w planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i rozbudowy sieci oraz ilości tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za rozbudowę sieci podano w tabeli nr 2. Gdy realizacja przyłączenia wymaga zastosowania elementów przyłącza innych niż standardowe, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie kosztów rzeczywistych określonych w umowie o przyłączenie.
- 7) Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i terenowo-prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące w BZE SA, udzielony zostanie upust do opłaty za przyłączenie do 10 % lecz nie więcej niż to wynika ze stawek opłat zawartych w tabeli nr 3.

Tabela nr 3

| <b>Dokumentacja techniczna i terenowo-prawna elementu standardowego</b> | <b>Jedn.</b> | <b>Stawka opłaty w [zł/Jedn]</b> |
|---|--------------|----------------------------------|
| Linia kablowa o długości do 5 m   | kpl.         | 350 zł                           |
| Linia kablowa za każdy metr powyżej 5 m                                 | kpl.         | 6 zł                             |
| Linia napowietrzna o długości do 5 m                                    | kpl.         | 350 zł                           |
| Linia napowietrzna za każdy metr powyżej 5 m                            | kpl.         | 4 zł                             |

- 8) 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 4.

Tabela nr 4

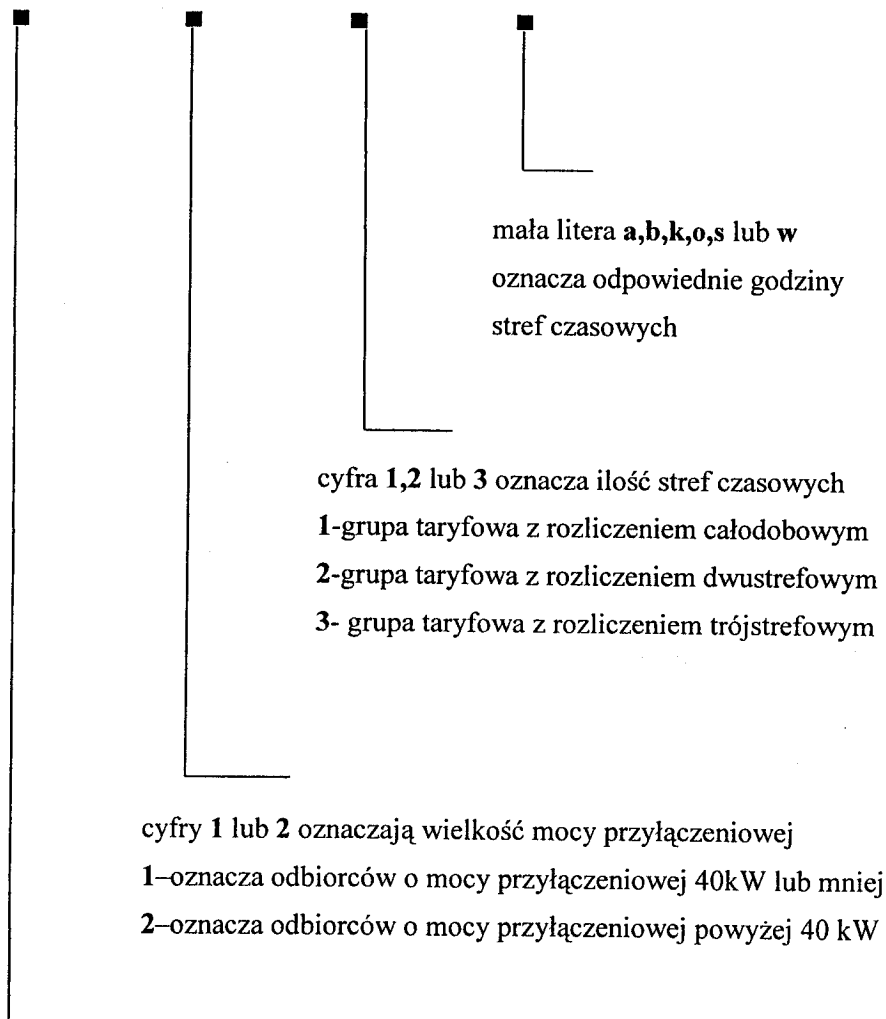
| Prąd zabezpieczenia<br>Przedlicznikowego [A] | Standardowa moc przyłączeniowa [kW] |                      |
|--|-------------------------------------|----------------------|
|  | Przyłącze 1 – fazowe                | Przyłącze 3 – fazowe |
| 10   | 2,2                                 | 6,6        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

- 9) Zmiana mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo – rozliczeniowych do nowych warunków.
- 10) Jeżeli na wniosek przyłączonego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłącze.
- 11) Za zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty rozbudowy sieci, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 12) Zmniejszenie mocy przyłączeniowej nie upoważnia do zwrotu części opłaty przyłączeniowej oraz w przypadku ponownego jej zwiększenia nie zwalnia od opłat określonych w ust.10 i 11.



### III. OGÓLNE ZASADY KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH

- 1) Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczenia energii, wartości mocy przyłączeniowej, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji taryfowych:



duże litery **A,B,C,G,R** oznaczają grupę taryfową

**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 - 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.

## 2) 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 ciepłych i hydrofornii będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

## 3) Grupa taryfowa R ma zastosowanie rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:

- a) w przypadku krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,

- b) dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,  
c) dla stacji ochrony katodowej.
- 4) Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe, odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 5) Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe. Taryfa może przewidywać więcej niż jeden sposób podziału doby na strefy czasowe.
- 6) Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego zespołu odbiorników, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 7) Warunki stosowania układów sumujących .  
Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być stosowane wyłącznie do rozliczania energii czynnej zakupionej przez odbiorcę. Przyłącza objęte układem sumującym zaliczane są do tej samej grupy taryfowej.
- 8) Rozliczenia za pomocą układów sumujących:  
a) dopuszcza się rozliczenia za energię elektryczną za pomocą układów sumujących, posiadających rejestrację mocy i energii elektrycznej osobno dla każdego przyłącza,  
b) odbiorcę posiadającego 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.  
d) ilość stref rozliczeniowych dla układu sumującego wynosi minimum dwie.

## 9) Strefy czasowe grup taryfowych trójstrefowych

Tabela nr 4

| 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 godz. doby).

## 10) 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
- 2k - strefa robocza – dni robocze
- strefa świąteczna – soboty, niedziele oraz święta
- 2o - strefa jasna } godziny zgodnie z tabelą nr 5
- strefa ciemna }
- 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 tabeli nr 4

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

Tabela nr 5

| Miesiąc     | Strefa jasna                       | Strefa ciemna   |
|-------------|------------------------------------|---|
|             | godziny                            | godziny   |
| Styczeń     | 9 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -9 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Luty        | 8 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Marzec      | 7 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup> i 17 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Kwiecień    | 6 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Maj         | 6 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Czerwiec    | 6 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Lipiec      | 6 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Sierpień    | 6 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Wrzesień    | 7 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Październik | 8 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Listopad    | 8 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |
| Grudzień    | 9 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> | 0 <sup>00</sup> -9 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -24 <sup>00</sup> |

#### IV. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

- 1) Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 2) Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych.
- 3) Rozliczeń w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w taryfie lub umowie :
  - a) dla grup taryfowych A i B – jeden miesiąc,
  - b) dla grup taryfowych C1, C2, G i R – ustalonych w umowie.
- 4) Okres rozliczeniowy dla odbiorców V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż 12 m-cy.
- 5) 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,
  - abonament .
- 6) Odbiorcy uprawnieni wykorzystujący prawo do zakupu energii poza Będzińskim Zakładem Elektroenergetycznym S.A., a korzystający z jego sieci rozdzielczej ponoszą opłatę za :
  - usługę przesyłową,
  - abonament.
- 7) 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.
- 8) 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.

- 9) Nadpłata lub niedopłata, wynikająca z nietrafionej prognozy zużycia energii elektrycznej lub 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.
- 10) 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.
- 11) W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energią elektryczną sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 12) Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 4.10. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 13) 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.
- 14) W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt 4.12. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 15) 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.

- 16) W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A., w przypadku gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. W przypadku liczników do pomiarów strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie przesyłowej.
- 17) Przy rozliczeniach odbiorców z grup taryfowych C, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 18) W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego 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.



## V. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

### 5.1 STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH

- 1) Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową i składa się z:
  - a) składnika stałego zależnego od mocy przyłączeniowej,
  - b) składnika zmiennego zależnego od ilości energii elektrycznej.
- 2) Opłatę za świadczenie usługi przesyłowej dla grup taryfowych A,B,C i R ustala się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_{pg}$  – opłata za świadczenie usługi przesyłowej wyrażona w zł.,  
 $S_{sg}$  – składnik stały stawki, [zł/kW],  
 $P$  – moc przyłączeniowa [kW],  
 $S_{zg}$  – składnik zmienny stawki, [zł/kWh],  
 $E$  – ilość energii elektrycznej objętej świadczeniem usługi przesyłowej [kWh].

Opłatę za świadczenie usługi przesyłowej dla grupy taryfowej G ustala się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_{pg}$  – opłata za świadczenie usługi przesyłowej wyrażona w zł.,  
 $S_{sg}$  – składnik stały stawki, [zł/m-c],  
 $M$  – liczba miesięcy,  
 $S_{zg}$  – składnik zmienny stawki, [zł/kWh],  
 $E$  – ilość energii elektrycznej objętej świadczeniem usługi przesyłowej [kWh].

- 3) W okresie obowiązywania Taryfy do celów rozliczeniowych 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 – 2 kW,

- dla odbiorców zasilanych trójfazowo w grupach taryfowych C11 i C12 – 6 kW.
- 4) Opłatę za usługę przesyłową ustala się odrębnie dla każdego przyłącza. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych układem sumującym.
- 5) W grupie taryfowej R ,opłatę za usługę przesyłową oblicza się na podstawie sumy mocy znamionowych zainstalowanych odbiorników.
- 6) Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.

## **5.2. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

- 1) Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo rozliczeniowym, i ceny energii w danej grupie taryfowej z zastrzeżeniem, pkt 2.
- 2) W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, na potrzeby których nie pobiera się również opłaty przesyłowej stałej. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

## **5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH**

- 1) Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.
- 2) Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych dla wszystkich grup taryfowych.

## VI. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 1) Za niedotrzymanie przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego udziela się upustów i bonifikat zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 2) Ryczałtowa stawka bonifikaty  $b_{rT}$  za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 1 zł/h.
- 3) Za niedotrzymanie przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38, odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące jednorazowe bonifikaty w opłacie za świadczenie usługi przesyłowej;
  - a) 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,
  - b) 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,
  - c) 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,
  - d) za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy – 10 zł,
  - e) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 50 zł,
  - f) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci – 5 zł,
  - g) za nie powiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:

- 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,
- indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 100 zł,
- za odmowę nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5 zł,
- za zwłokę w rozpatrywaniu wniosku lub reklamacji odbiorcy przekraczającą 14 dni, za każdy dzień zwłoki – 1 zł.

## VII. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMYWANIE WARUNKÓW UMOWY

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.

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 część zmienną stawki za świadczenie usługi przesyłowej w danym okresie obrachunkowym dla danej 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 stawkę zmienną opłaty za świadczenie usługi przesyłowej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8) Odbiory uprawnieni rozliczani są za pobór energii biernej według cen i stawek obowiązujących w taryfie Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A.
- 9) Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie obrachunkowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość opłaty w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  określa tabela nr 6 zamieszczona w pkt 11.
- 10) 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 część zmienną stawki opłaty za usługę przesyłową w danym okresie obrachunkowym dla danej taryfy.
- 11) Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza.

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

Tabela nr 6.

| $\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$ | 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 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru:

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

- 13) Za niedotrzymanie przez odbiorcę warunków umowy pobiera się następujące opłaty:

Tabela nr 7

| Lp. | Rodzaj usługi  | Wysokość opłaty |
|-----|--|-----------------|
| 1.  | 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: |                 |
|     | a) gdy zawiadomiono o tym fakcie Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.   |                 |
|     | 1) przy zerwaniu jednej plomby,  | 22,67 zł        |
|     | 2) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby za każdą następną.   | 3,53 zł         |

|     |   |  |
|-----|---|--|
|     | <p>b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A.:</p> <p>1) przy zerwaniu jednej plomb, 113,35 zł</p> <p>2) przy zerwaniu więcej niż jednej plomb za każdą następną. 17,65 zł</p>  |  |
| 2.  | <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 ogólnie dostępnych pobiera się od odbiorcy opłatę stanowiącą równowartość:</p> <p>a) przy zerwaniu jednej plomb, 22,67 zł</p> <p>b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomb za każdą następną. 3,53 zł</p> <p>Opłatę ponosi odbiorca energii.</p>  |  |
| 3.  | <p>Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości wartości urządzenia pomiarowego obowiązującą w dniu jego wymiany.</p> <p>Opłatę ponosi odbiorca energii.</p>  | <p>Koszt aparatury netto x 1,07 + 22% VAT plus koszt wymiany (pkt 7 do 16)</p> |
| 4.* | <p>Za założenie przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. nowej plomb w miejsce zerwanej lub naruszonej (którą założono po wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej) przez odbiorcę oraz za odłączenie instalacji odbiorcy po jej samowolnym podłączeniu pobiera się opłatę.</p>  | 500,05 zł  |
| 5.  | <p>Za założenie przez Główny Urząd Miar nowych plomb legalizacyjnych w miejsce zerwanych lub naruszonych przez odbiorcę pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:</p> <p>a) gdy zawiadomiono o tym fakcie Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- licznika 1-faz. 1- lub 2- taryf. w budynkach niemieszkalnych, 171,07 zł</li> <li>- licznika 1-faz. 1- lub 2- taryf. w budynkach mieszkalnych, 150,04 zł</li> <li>- licznika 3-faz. 1- lub 2- taryf. w budynkach niemieszkalnych, 278,87 zł</li> <li>- licznika 3-faz. 1- lub 2- taryf. w budynkach mieszkalnych, 244,58 zł</li> </ul> |  |



|    |   |             |
|----|---|-------------|
|    | - licznika 3-faz. specjalnego w budynkach niemieszkalnych,  | 446,74 zł   |
|    | - licznika 3-faz. specjalnego w budynkach mieszkalnych,   | 391,81 zł   |
|    | - licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach niemieszkalnych,  | 527,70 zł   |
|    | - licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach mieszkalnych.   | 462,82 zł   |
|    | b) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A.:   |             |
|    | - licznika 1-faz. 1- lub 2- taryf. w budynkach niemieszkalnych,   | 855,35 zł   |
|    | - licznika 1-faz. 1- lub 2- taryf. w budynkach mieszkalnych,  | 750,20 zł   |
|    | - licznika 3-faz. 1- lub 2- taryf. w budynkach niemieszkalnych,   | 1 394,35 zł |
|    | - licznika 3-faz. 1- lub 2- taryf. w budynkach mieszkalnych,  | 1 222,90 zł |
|    | - licznika 3-faz. specjalnego w budynkach niemieszkalnych,  | 2 233,70 zł |
|    | - licznika 3-faz. specjalnego w budynkach mieszkalnych,   | 1 959,05 zł |
|    | - licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach niemieszkalnych,  | 2 638,50 zł |
|    | - licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach mieszkalnych.   | 2 314,10 zł |
| 6. | Za ponowne wydanie przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. zaleceń technicznych pobiera się opłatę:   |             |
|    | a) układ pomiarowy bezpośredni,   | 240,21 zł   |
|    | b) układ pomiarowy pośredni lub półpośredni.  | 452,33 zł   |
| 7. | Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wew. linii zasilającej wyposażonej lub przystosowanej do zabudowy bezpośredniego pomiaru energii elektrycznej:             |             |
|    | a) zakwestionowanej przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci,   |             |
|    | b) przyłączonych do sieci, przeprowadzonych z inicjatywy Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A., jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami lub zagrażający bezpieczeństwu. | 240,21 zł   |

|     |  |  |
|-----|--|--|
| 8.  | <p>Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wew. linii zasilającej wyposażonej lub przystosowanej do zabudowy półpośredniego lub pośredniego pomiaru energii elektrycznej:</p> <p>a) zakwestionowanej przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci,</p> <p>b) przyłączonych do sieci, przeprowadzonych z inicjatywy Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A., jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami lub zagrażający bezpieczeństwu.</p> | 452,33 zł  |
| 9.  | <p>Za dojazd pracownika Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. do obiektu odbiorcy w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii na urządzeniach lub w układzie pomiarowo-rozliczeniowym Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. oraz kontroli instalacji odbiorczej w przypadku, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do tych urządzeń.</p>   | 339,40 zł  |
| 10. | <p>Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej w przypadku wyłączenia w zabezpieczeniu przedlicznikowym lub układzie pomiarowym.</p>   | 77,34 zł   |
| 11. | <p>Za każde wznowienie wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej w przypadku wyłączenia na sieci.</p>  | 312,08 zł  |
| 12. | <p>Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego</p>   | 190,71 zł  |
| 13. | <p>Za ponowny odbiór kabli elektroenergetycznych przed zasypaniem pobiera się opłatę w wysokości:</p> <p>a) długości do 100 m,</p> <p>b) za każde następne rozpoczęte 100 m dolicza się:</p>   | <p>189,50 zł</p> <p>44,99 zł</p>                         |
| 14. | <p>Za wymianę przez elektromontera uszkodzonego bezpiecznika topikowego jeżeli nowy bezpiecznik elektromonter pobrał z magazynu Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. opłata wynosi:</p>   | <p>(Koszt wkładki netto x 1,07 + 18,58 zł) + 22% VAT</p> |

|     |   |   |
|-----|---|---|
| 15. | Za założenie przez Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A nowych plomb – w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) - 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.*

- 14) Za dodatkowe czynności związane z handlową obsługą odbiorców Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. pobiera opłaty ryczałtowe w wysokości:
- a) za pobranie należności na bloczek , po upływie terminu płatności, u klienta w trakcie windykacji:  
brutto - 6,61 zł
  - b) za doliczenie do windykowanej należności opłat pocztowych za dostarczenie wezwania, upomnienia do zapłaty:  
brutto - 6,75 zł
  - c) za obciążenie klienta za zwroty korespondencji nieodebranej z Poczty:  
brutto - 8,04 zł

## VIII. OPŁATY ZA 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.
2. W przypadku **pobierania energii bez zawarcia umowy z Będzińskim Zakładem Elektroenergetycznym S.A.**, opłaty za pobraną energię elektryczną czynną ustala się według następujących zasad:
  - 2.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną oblicza się przy zastosowaniu pięciokrotnych najwyższych cen i stawek rocznych określonych w taryfie do której winien być zaliczony odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
  - 2.2. Za podstawę do ustalenia wielkości 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 zużycie energii elektrycznej ustala się następująco:
    - a) przy zasilaniu z sieci nn maksymalnie do **125 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. 2.3a z uwzględnieniem krotności (2

- lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobieraną energię,
- c) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego maksymalnie do  
**300 kWh,**
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego maksymalnie do  
**300 kWh.**

Prąd obliczeniowy określa się według wzoru (zasilanie 3 – fazowe):

$$I_o = 2,5 * U * I \quad [A]$$

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I – najmniejsza wartość z następujących wielkości:

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

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 pobraną energię elektryczną czynną oblicza się przy zastosowaniu dwukrotnych najwyższych cen i stawek określonych w taryfie do której odbiorca jest zataryfikowany w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

3.2. Ryczałtowe wielkości pobranej energii określa się następująco:

- a) przy zasilaniu z sieci nn maksymalnie do **125 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 układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego maksymalnie do  
**300 kWh**
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego maksymalnie do **300 kWh**

Prąd obliczeniowy określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I \quad [A]$$

gdzie:

U – górna napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I – najmniejsza wartość z następujących wielkości [A]:

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

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 pobraną energię elektryczną czynną oblicza się przy zastosowaniu dwukrotnych najwyższych cen i stawek określonych w taryfie do której jest zataryfikowany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

4.2. Ryczałtowe wielkości pobranej energii elektrycznej określa się następująco:

- a) przy układzie jednofazowym maksymalnie do  
**3 000 kWh**
- b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do **20 A** włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika maksymalnie do  
**6 000 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 maksymalnie do  
**300 kWh**
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego maksymalnie do  
**300 kWh**
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego maksymalnie do  
**300 kWh**

Prąd obliczeniowy określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 * U * I \text{ [A]}$$

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I – najmniejsza wartość z następujących wielkości [A]:

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

5. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej, której faktyczna, możliwa do ustalenia wartość znacznie odbiega od wartości ryczałtowych przewidzianych w pkt. 2.3, 3.2. i 4.2. 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.

6. 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 podwojeniu.
7. Opłaty za udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej pobiera się za cały czas trwania nielegalnego poboru z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.
8. Niezależnie od opłat i należności z tytułów określonych w pkt. 2,3,4 pobiera się dodatkowo opłaty zgodnie z Taryfą za świadczenie usługi przesyłowej.



**IX. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE  
USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA  
DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.**

Za czynności dodatkowe związane z dostarczaniem energii elektrycznej Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A. pobiera opłaty ryczałtowe w wysokości określonej w Tabeli nr 8.

Tabela nr 8.

| <b>Lp.</b> | <b>Rodzaj usługi</b>   | <b>Stawki opłaty</b> |
|------------|--|----------------------|
| 1.         | Za wymianę licznika 3 fazowego na 1 fazowy związaną ze zmianą warunków zasilania.  | 179,49 zł            |
| 2.         | Za instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 1-faz. 1-lub 2-taryf. w budynkach niemieszkalnych.                               | 108,97 zł            |
| 3.         | Za instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 1-faz. 1-lub 2-taryf. w budynkach mieszkalnych.                                  | 95,57 zł             |
| 4.         | Za instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. 1-lub 2-taryf. w budynkach niemieszkalnych.                               | 154,67 zł            |
| 5.         | Za instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. 1-lub 2-taryf. w budynkach mieszkalnych.                                  | 135,65 zł            |
| 6.         | Za instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. specjalnego w budynkach niemieszkalnych.                                  | 260,45 zł            |
| 7.         | Za instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. specjalnego w budynkach mieszkalnych.                                     | 228,42 zł            |
| 8.         | Za instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy zegara sterującego w budynkach niemieszkalnych.   | 108,97 zł            |
| 9.         | Za instalowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy zegara sterującego w budynkach mieszkalnych.  | 95,57 zł             |
| 10.        | Za instalowanie, zaprogramowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach niemieszkalnych. | 341,40 zł            |
| 11.        | Za zainstalowanie, zaprogramowanie lub wymiana na życzenie odbiorcy licznika komputerowego z rejestratorem mocy w budynkach mieszkalnych.  | 299,43 zł            |
| 12.        | Za wymianę na życzenie odbiorcy licznika 1-faz. 1-taryf. na 2-taryf. w budynku niemieszkalnym.   | 131,82 zł            |

| Lp. | Rodzaj usługi   | Stawki opłaty |
|-----|---|---------------|
| 13. | Za wymianę na życzenie odbiorcy licznika 1-faz. 1-taryf. na 2-taryf. w budynku mieszkalnym.   | 115,61 zł     |
| 14. | Za wymianę na życzenie odbiorcy licznika 1-faz. 2-taryf. na 1-taryf. w budynku niemieszkalnym.  | 108,97 zł     |
| 15. | Za wymianę na życzenie odbiorcy licznika 1-faz. 2-taryf. na 1-taryf. w budynku mieszkalnym.   | 95,57 zł      |
| 16. | Za wymianę na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. 1-taryf. na 2-taryf. w budynku niemieszkalnym.  | 177,52 zł     |
| 17. | Za wymianę na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. 1-taryf. na 2-taryf. w budynku mieszkalnym.   | 155,70 zł     |
| 18. | Za wymianę na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. 2-taryf. na 1-taryf. w budynku niemieszkalnym.  | 154,67 zł     |
| 19. | Za wymianę na życzenie odbiorcy licznika 3-faz. 2-taryf. na 1-taryf. w budynku mieszkalnym.   | 135,65 zł     |
| 20. | Za sprawdzenie przystosowania układu pomiarowego bezpośredniego do nowych warunków pracy, wynikających z potrzeb odbiorcy lub/i obowiązujących przepisów oraz za sprawdzenie układu pomiarowego po zgłoszeniu zakończenia prac związanych z modernizacją, konserwacją lub usunięciem urządzeń.                | 219,97 zł     |
| 21. | Za sprawdzenie przystosowania układu pomiarowego pośredniego lub półpośredniego do nowych warunków pracy, wynikających z potrzeb odbiorcy lub/i obowiązujących przepisów oraz za sprawdzenie układu pomiarowego po zgłoszeniu zakończenia prac związanych z modernizacją, konserwacją lub usunięciem urządzeń | 309,71 zł     |
| 22. | Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wew. linii zasilającej wyposażonej lub przystosowanej do zabudowy bezpośredniego pomiaru energii elektrycznej, przeprowadzone na życzenie odbiorcy,  | 240,21 zł     |
| 23. | Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wew. linii zasilającej wyposażonej lub przystosowanej do zabudowy półpośredniego lub pośredniego pomiaru energii elektrycznej, przeprowadzone na życzenie odbiorcy,  | 452,33 zł     |
| 24. | Za laboratoryjne sprawdzenie (ekspertyza Urzędu Miar i Jakości) zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika 1- faz. 1- lub 2- taryf. Jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona. rozliczeniowy   |               |

| Lp. | Rodzaj usługi   | Stawki opłaty                                |
|-----|---|--|
|     | układ pomiarowy energii elektrycznej:<br>a) licznik zainstalowany w budynku mieszkalnym,<br>b) licznik zainstalowany w budynku niemieszkalnym.  | 56,07 zł<br>63,93 zł                         |
| 25. | Za laboratoryjne sprawdzenie (ekspertyza Urzędu Miar i Jakości) zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika 3-faz. 1-lub 2-taryf., jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona:<br>a) licznik zainstalowany w budynku mieszkalnym,<br>b) licznik zainstalowany w budynku niemieszkalnym.  | 112,14 zł<br>127,86 zł                       |
| 26. | Za laboratoryjne sprawdzenie (ekspertyza Urzędu Miar i Jakości) zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika specjalnego, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona:<br>a) licznik zainstalowany w budynku mieszkalnym,<br>b) licznik zainstalowany w budynku niemieszkalnym.  | 168,20 zł<br>191,78 zł                       |
| 27. | Za czasowe odłączenie i ponowne przyłączenie obiektu na życzenie odbiorcy do sieci nn oraz czasowe przyłączenie odbiorców do sieci nn.  | 253,17 zł                                    |
| 28. | Za czasowe odłączenie i ponowne przyłączenie obiektu na życzenie odbiorcy do sieci SN oraz czasowe przyłączenie odbiorców do sieci SN.  | 341,53 zł                                    |
| 29. | Za przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do robót w sieciach elektroenergetycznych niskiego napięcia, jeżeli czynności te nie zostały określone w Instrukcji współpracy pomiędzy dostawcą i odbiorcą.  | 253,17 zł                                    |
| 30. | Za przygotowanie miejsca pracy i dopuszczenie do robót w sieciach elektroenergetycznych średniego napięcia, jeżeli czynności te nie zostały określone w Instrukcji współpracy pomiędzy dostawcą i odbiorcą.   | 341,53 zł                                    |
| 31. | Za uzgodnienie lokalizacyjne projektowanych obiektów w zakresie istniejących urządzeń elektroenergetycznych w przypadku świadczenia usług związanych z budownictwem i infrastrukturą towarzyszącą:<br>a) w terenie zurbanizowanym:<br>1) dla budownictwa niemieszkalniowego,<br>2) dla budownictwa mieszkaniowego.<br>b) w terenie niezurbanizowanym:<br>1) dla budownictwa niemieszkalniowego,<br>2) dla budownictwa mieszkaniowego. | 56,24 zł<br>49,33 zł<br>42,18 zł<br>37,00 zł |
| 32. | Za uzgodnienie lokalizacyjne projektowanych obiektów liniowych (np. gazociągi, wodociągi itp.) w zakresie   |  |

| Lp. | Rodzaj usługi  | Stawki opłaty  |
|-----|--|--|
|     | istniejących urządzeń elektroenergetycznych:<br>a) za dokumentacje zawierające 1÷3 planów sytuacyjnych:<br>1) dla budownictwa niemieszkaniowego,<br>2) dla budownictwa mieszkaniowego.<br>b) za każde następne 3 plany sytuacyjne:<br>1) dla budownictwa niemieszkaniowego,<br>2) dla budownictwa mieszkaniowego.  | <br><br>56,24 zł<br>49,33 zł<br><br>28,12 zł<br>24,66 zł       |
| 33. | Za uzgodnienia dokumentacji technicznych:<br>a) dokumentacje dla odbiorców grupy IV, V, VI zasilanych napięciem 1 kV:<br>1) dla budownictwa niemieszkaniowego,<br>2) dla budownictwa mieszkaniowego.<br>b) dokumentacje dla odbiorców grupy II, III, IV zasilanych napięciem SN,<br>c) dokumentacje dla odbiorców grupy II zasilanych napięciem WN.  | <br><br>56,24 zł<br>49,33 zł<br><br>126,54 zł<br><br>337,45 zł |
| 34. | 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.  | 56,24 zł<br><br>nie pobierać<br><br>nie pobierać               |
| 35. | Za sporządzenie orientacyjnego planu przebiegu i uzbrojenia terenu w zakresie urządzeń energetycznych łącznie z czynnościami związanymi ze sprawdzeniem dokumentacji technicznej tj. gazociągów, wodociągów, magistrali ciepłowniczych, kabli telefonicznych i teletechnicznych 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:<br>(nie dotyczy uzgodnień związanych z wydanymi warunkami technicznymi przyłączenia obiektu do sieci) | <br><br><br><br><br><br><br>67,49 zł                           |
| 36. | Za nadzór ze strony pracownika Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. prac wykonywanych przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach   |  |

| Lp. | Rodzaj usługi   | Stawki opłaty      |
|-----|---|--------------------|
|     | elektroenergetycznych będących własnością Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. za każdą godzinę nadzoru. | 55,63 zł           |
| 37. | Za inne czynności wykonane na życzenie odbiorcy (np: podłączenie urządzeń-cykliniarki, betoniarki).                 | 211,18 zł          |
| 38. | Za drukowanie duplikatu książeczki opłat lub rachunku na życzenie odbiorcy:<br>a) na miejscu,<br>b) z wysyłką.      | 5,73 zł<br>8,85 zł |
| 39. | Za drukowanie zestawienia wpłat na życzenie Klienta do Urzędu Skarbowego, Sądu .<br>a) na miejscu,<br>b) z wysyłką. | 5,73 zł<br>8,85 zł |



Tabela Nr 11.

| CENA LUB STAWKA OPŁATY  | GRUPA TARYFOWA |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
|---|----------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
|   | C11            | C12 a  | C12 b  | C12 k  | C12 o  | C21    | C22 a  | C22 b  | C22 k  | C22 o  |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:                  |                |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| - całodobową  | 172,12         |        |        |        |        | 275,74 |        |        |        |        |
| - szczytową   |                | 206,52 |        |        |        |        | 329,02 |        |        |        |
| - pozaszczytową   |                | 117,79 |        |        |        |        | 189,86 |        |        |        |
| - dzienną   |                |        | 209,19 |        |        |        |        | 289,05 |        |        |
| - nocną   |                |        | 107,87 |        |        |        |        | 143,57 |        |        |
| - roboczą   |                |        |        | 201,00 |        |        |        |        | 201,00 |        |
| - świąteczną  |                |        |        | 116,33 |        |        |        |        | 116,33 |        |
| - jasną   |                |        |        |        | 400,21 |        |        |        |        | 400,21 |
| - ciemną  |                |        |        |        | 202,11 |        |        |        |        | 202,11 |
| Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c | 4,5336         | 4,5336 | 4,5336 | 4,5336 | 4,5336 | 4,5336 | 4,5336 | 4,5336 | 4,5336 | 4,5336 |
| Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh  | 145,23         | 83,03  | 81,65  | 83,03  | 81,65  | 56,46  | 56,46  | 56,46  | 56,46  | 56,46  |
| Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c                          | 3,36           | 3,36   | 3,36   | 3,36   | 3,36   | 3,36   | 3,36   | 3,36   | 3,36   | 3,36   |

Tabela Nr 12.

| CENA LUB STAWKA OPŁATY   |             | GRUPA TARYFOWA |        |   |  |
|--|-------------|----------------|--------|---|--|
|  |             | G11            | G12    |   | G12w   |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:   |             |                |        |   |  |
| - całodobową   |             | 0,1363         |        |   |  |
| - wysoką   |             |                | 0,1456 |   |  |
| - niską  |             |                | 0,0466 |   |  |
| - dni roboczych  |             |                |        | 0,1913                                  |  |
| - dni wolnych  |             |                |        | 0,0466                                  |  |
| Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/m-c w zależności od układu pomiarowego i instalacji | bezpośredni | 1-fazowa       | 1,39   | 2,90                                    | 2,90   |
|  |             | 3-fazowa       | 2,16   | 3,97                                    | 3,97   |
|  | półpośredni | 3-fazowa       | 17,19  | 20,63                                   | 20,63  |
| Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh   | bezpośredni | 1-fazowa       | 0,1671 | 0,1917 str. wysoka<br>0,1048 str. niska | 0,2204 str. dni roboczych<br>0,1048 str. dni wolnych |
|  |             | 3-fazowa       |        | 0,1917 str. wysoka<br>0,1048 str. niska | 0,2204 str. dni roboczych<br>0,1048 str. dni wolnych |
|  | półpośredni | 3-fazowa       | 0,1671 | 0,1917 str. wysoka<br>0,1048 str. niska | 0,2204 str. dni roboczych<br>0,1048 str. dni wolnych |

Opłata abonamentowa w zł na miesiąc w grupie taryfowej G:

Tabela nr 13.

| Pomiar                       | Rodzaj instalacji | zł/miesiąc |
|------------------------------|-------------------|------------|
| Bezpośredni<br>jednostrefowy | 1-fazowa          | 0,73       |
|                              | 3-fazowa          | 1,14       |
| Bezpośredni<br>wielostrefowy | 1-fazowa          | 1,53       |
|                              | 3-fazowa          | 2,09       |
| Półpośredni<br>jednostrefowy | 3-fazowa          | 9,05       |
| Półpośredni<br>wielostrefowy | 3-fazowa          | 10,86      |

Tabela Nr 14.

| CENA LUB STAWKA<br>OPŁATY   | GRUPA TARYFOWA |        |        |
|---|----------------|--------|--------|
|   | R              |        |        |
|   | [110kV]        | [SN]   | [nn]   |
| Cena za energię elektryczną<br>czynną w zł/kWh:                     |                |        |        |
| - całodobową  | 0,1498         | 0,1973 | 0,2757 |
| Składnik stały stawki opłaty<br>za usługę przesyłową<br>w zł/kW/m-c | 2,4804         | 6,8094 | 4,5336 |
| Składnik zmienny stawki<br>opłaty za usługę przesyłową<br>w zł/MWh  | 11,81          | 27,99  | 56,46  |
| Stawka opłaty abonamentowej<br>w zł/m-c                             | 120,44         | 120,44 | 3,36   |

Opłaty abonamentowe naliczane 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.