



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 30 maja 2000 r.

DTA-821/2704-B/6/2000/JJ

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 na podstawie art. 105 § 1, 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 - Zakład Energetyczny Wrocław S.A. z siedzibą we Wrocławiu, zawartego w pismach: z dnia 3 marca 2000 r. bez znaku, z dnia 24 marca 2000 r. znak: DO/OA/1877/2000, z dnia 4 kwietnia 2000 r. znak: DOz/OA/TF/2022/2000, z dnia 20 kwietnia 2000 r. znak: DO/OA/tf/2366/2000, z dnia 17 maja 2000 r. znak: DO/OA/2700/2000 i z dnia 26 maja 2000 r. znak: DE/GE/OA/mr/8282/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione 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 Zakładu Energetycznego Wrocław S.A. we Wrocławiu, posiadającego koncesję nr PEE/23/2704/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/25/2704/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 8 marca 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 oraz zapewnia pokrycie uzasadnionych kosztów.

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.

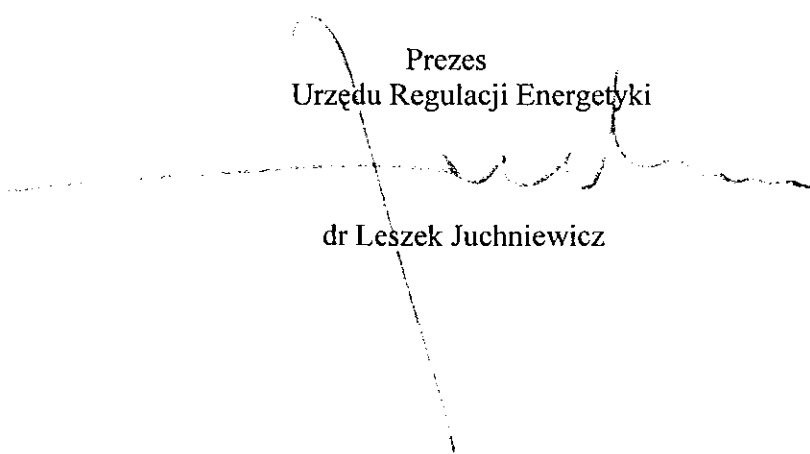
Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe jej uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ 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:
Zakład Energetyczny Wrocław S.A.
pl. Powstańców Śląskich 20
53-314 Wrocław

**ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCŁAW SA
Z SIEDZIBĄ WE WROCŁAWIU**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
 - 4.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe
 - 4.2. Strefy czasowe.
 - 4.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNA I POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
 - 5.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
 - 5.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną
 - 5.3. Pobieranie opłat abonamentowych
- 6. BONIFIKATY, OPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW**
 - 6.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej
 - 6.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.
 - 6.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 9. TABELLE OPŁAT TARYFOWYCH**
 - 9.1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci odbiorców zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej
 - 9.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci dla II, III i VI grupy przyłączeniowej
 - 9.3. Przepustowość elementów sieci SN
 - 9.4. Przepustowość elementów sieci nN.
 - 9.5. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci 110 kV - grupy taryfowe A21, A22 , A23
 - 9.6. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci sn - grupy taryfowe B11, B21, B22, B23
 - 9.7. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci nn, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kw lub prądzie znamionowym zabezpieczenia rzedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A - grupy taryfowe C21, C22a, C22b
 - 9.8. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci nn o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kw i prądzie znamionowym

- zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A - grupy taryfowe C11, C12a, C12b
- 9.9. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G11, G12
10. **TABELA OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców i wytwórców obsługiwanych przez ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCLAW SA.
- 1.2. Taryfę opracowano w szczególności na podstawie przepisów:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej "ustawą",
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym",
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym".
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat, opustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz warunków umów,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat dodatkowych za dodatkowe usługi i czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach zarówno z odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, jak i z odbiorcami którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny energii elektrycznej, stawki opłat przesyłowych i stawki opłat abonamentowych zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
- 1.6. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** – ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCLAW SA, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
- a) grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - b) grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią .
 - c) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
 - d) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - e) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - f) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.3. **Instalacja** - urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **Moc maksymalna** - największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci lub oddana do sieci w okresie rozliczeniowym.
- 2.6. **Moc umowna** - moc określona w umowie nie większa od mocy przyłączeniowej
- 2.7. **Moc przyłączeniowa** - największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci elektroenergetycznej, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.8. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.9. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.12. **Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje rok kalendarzowy.
- 2.13. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.14. **Sieć elektroenergetyczna** - połączone i współpracujące ze sobą instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.15. **Sieć przesyłowa** - sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.

- 2.16. **Sieć rozdzielcza** - sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.17. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.18. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania ,opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.19. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy**- liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.20. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez dostawcę na rzecz odbiorców oraz wytwórców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.21. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- 3.1. Stawki opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych II (z wyłączeniem odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej 110 kV), III, IV, V i VI.
- 3.2. Wysokość opłaty za przyłączenie podmiotu do sieci ustala się na podstawie stawek za przyłączenie podanych w niniejszej taryfie w zależności od:
- napięcia sieci, na którym następuje przyłączenie,
 - rodzaju i długości przyłącza,
 - mocy przyłączeniowej,
 - grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.
- 3.3. Dla podmiotów zaliczonych 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 za rozbudowę sieci, z zastrzeżeniem określonym w pkt 3.9.
- 3.4. Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w punkcie 3.4. nalicza się :
- dla przyłącza o długości nie przekraczającej 5 metrów:

$$O_{pr} = S_{pt} + S_{zr} \cdot P$$

- gdzie: O_{pr} - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,
 S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych, określona w punkcie 9.1.1.,
 S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej, określona w punkcie 9.1.2.,
 P - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej.

- dla przyłącza o długości przekraczającej 5 metrów:

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

- gdzie: O_{pr} - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,
 S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju wyrażona w złotych, określona w punkcie 9.1.1.,
 S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej, określona w punkcie 9.1.2.,
 S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze wyrażona w złotych za 1 metr przyłącza, określona w punkcie 9.1.1.,
 D - długość przyłącza wyrażona w metrach,
 P - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej.

- 3.5. Dla podmiotów zaliczonych do II, III i IV grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci z uwzględnieniem ilości tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z zastrzeżeniem określonym w punkcie 3.9.

- 3.6. Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w punkcie 3.6. nalicza się według zależności:

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

- gdzie: O_{ps} -opłata za przyłącze wyrażona w złotych,
 S_{li} -stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element, określona w pkt 9.2.,
 n_i -liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
 k_{li} -udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej,
 S_{li} -stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w złotych za 1 kilometr linii, określona w pkt 9.2.,
 D_i -długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach,
 k_{li} -udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,
 S_{li} -stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację, określona w pkt 9.2.,
 l -liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,
 m -liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
 n -liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

- 3.7. Udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii – k_{li} – określa się jako iloraz mocy przyłączeniowej podanej w warunkach przyłączenia i mocy odpowiadającej przepustowości tej linii, określonej w pkt 9.3. i 9.4.
- 3.8. Udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji – k_{li} – określa się jako iloraz mocy przyłączeniowej podanej w warunkach przyłączenia i mocy czynnej transformatora wykorzystywanego do zasilania tego podmiotu. Przepustowość stacji określono w pkt 9.3. i 9.4.
- 3.9. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w pkt 3.3. i 3.5., wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.
- 3.10. Jeżeli na wniosek odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.11. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.

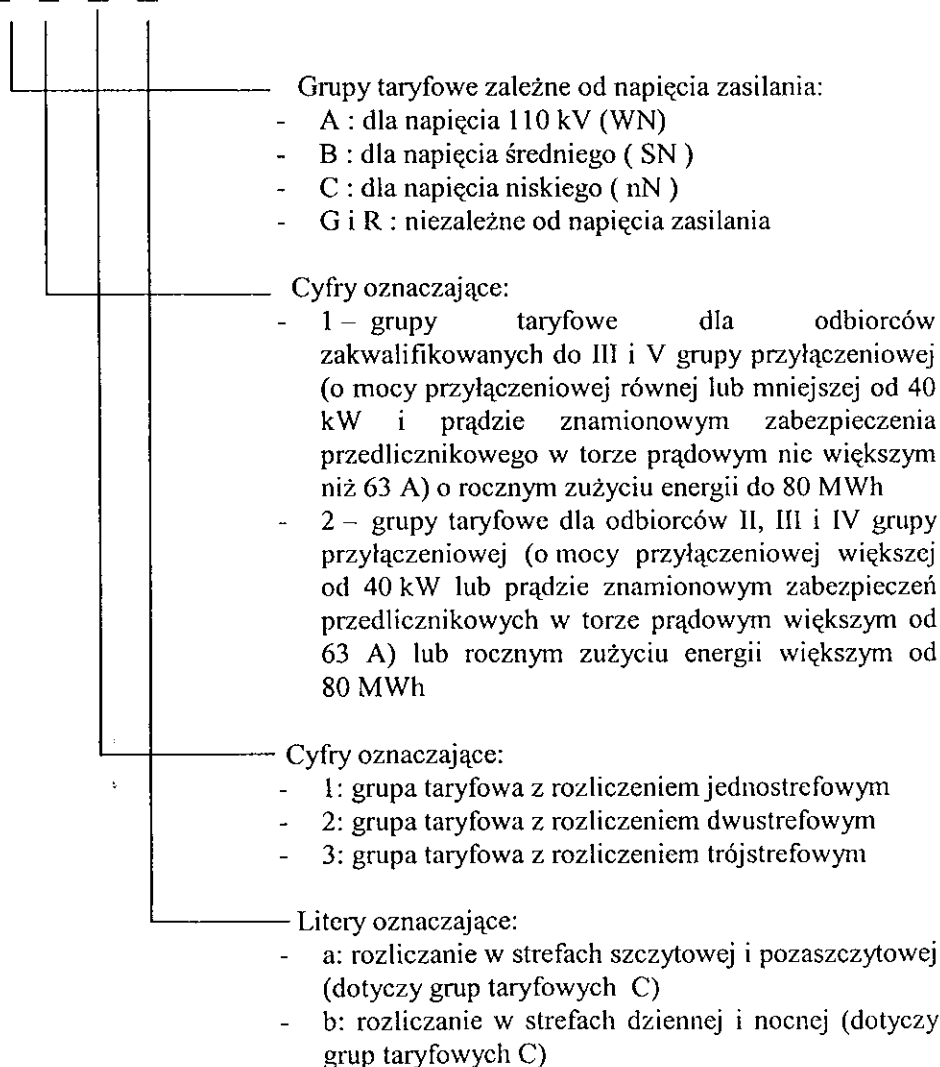
- 3.12. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy i przebudowy sieci, które wynikają z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.13. Oplata za przyłączenie może być wniesiona przez przyłączany podmiot jednorazowo lub w równych ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat. Warunki opłat wnoszonych ratalnie strony uzgadniają w umowie.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

4.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

4.1.1. Ustala się, stosownie do poziomu napięcia zasilającego, na którym jest przesyłana energia do miejsca dostarczania, wielkość mocy przyłączeniowej, zużycia rocznego energii i liczby stref czasowych, następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



- 4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21, A22 i A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12 i R.
- 4.1.3. Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (piwnice, garaże, strychy),
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; w lokalach tych według wspomnianej taryfy rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, warsztaty, itp., służących potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadających charakteru handlowo-usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i przedstawicielstw zagranicznych,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - garaży indywidualnych użytkowników.
- 4.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej.
- 4.1.5. Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych z uwzględnieniem podziału określonego w pkt 4.1.1. i 4.1.2. należy do odbiorcy.
- 4.1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 4.1.7. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza, 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.
- 4.1.8. Jeżeli zespół odbiorników odbiorcy jest zasilany z kilku przyłączy na różnych poziomach napięć, każde z tych przyłączy jest rozliczane we właściwej dla niego grupie taryfowej.

4.2. Strefy czasowe

4.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (1 kwiecień - 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik - 31 marzec)
1	2	3	4
1.	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	POZOSTAŁE GODZINY DOBY*	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

4.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A22, B22 i C22a:

MIESIĄC	STREFY SZCZYTOWE		STREFY POZASZCZYTOWE	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. STYCZEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
2. LUTY	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
3. MARZEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
4. KWIECIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
5. MAJ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
6. CZERWIEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
7. LIPIEC	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
8. SIERPIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
9. WRZESIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
10. PAŹDZIERNIK	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
11. LISTOPAD	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
12. GRUDZIEŃ	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

4.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

4.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

MIESIĄCE	GODZINY STREF SZCZYTOWYCH	GODZINY STREF POZASZCZYTOWYCH
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	Pozostałe godziny doby

- 4.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa sprzedawca energii elektrycznej.

4.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, lecz nie dłuższych niż:
- jeden miesiąc – z odbiorcami zaliczonymi do I, II, III i IV grupy przyłączeniowej,
 - dwa lub cztery miesiące – z odbiorcami V grupy przyłączeniowej.
- 4.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłu lub sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 4.3.1., uzgodnionych przez strony w umowie.
- 4.3.3. W przypadkach, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc, rozliczenia mogą być przeprowadzane w formie opłat planowych, których wysokość ustalana będzie na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej.
- 4.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w pkt 4.3.3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszego rachunku dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3%, a energii biernej 10% ilości wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, posiadających układy pomiarowe-rozliczeniowe zainstalowane po stronie górnego napięcia transformatora, straty transformacji w wysokościach, podanych w pkt 4.3.5. należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego

- powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru 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 o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.3.8. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością sprzedawcy wówczas to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 4.3.7.
- 4.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 4.3.9. trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 4.3.11. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 4.3.12. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 4.3.11. taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.3.13. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 4.3.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.3.15. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane wyłącznie do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę. W takim przypadku koniecznym jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej. Opłaty stałe za usługi przesyłowe rozlicza się oddzielnie dla każdego przyłącza objętego układem sumującym.
- 4.3.16. W rozliczeniach za usługi przesyłowe i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się ceny i stawki jednostrefowe, określone dla grupy taryfowej, do której odbiorca powinien być zakwalifikowany ze względu na poziom napięcia sieci, do której został przyłączony.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNAŃ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

5.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 5.1.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłowe każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci.
- 5.1.2. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- a) składnika stałego wyrażonego z złotych na jednostkę mocy ,
 - b) składnika zmiennego wyrażonego w złotych na jednostkę energii.
- 5.1.3. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie : O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,
 S_{sg} – roczny składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,
 P – moc przyłączeniowa określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
 S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
 E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.4. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie.
- 5.1.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, dla potrzeb ustalenia części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości określonej w umowie.
- 5.1.6. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w pkt 5.1.5. stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.7. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A, z wyłączeniem grup taryfowych G11 i G12, dla obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową, moc przyłączeniową określa się na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą:

LP		1	2	3	4	5	6	7	8	9
PRĄD ZNAMIONOWY ZABEZPIECZENIA w [A]		6	10	16	20	25	32	40	50	63
MOC	UKŁAD 1-FAZOWY [kW]	1	2	3	4	5	6	8	10	12
	UKŁAD 3-FAZOWY [kW]	3	6	9	12	15	19	24	30	38

- 5.1.8. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej.
- 5.1.9. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- opłaty stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej, właściwej dla danego poziomu napięcia zasilania, do którego przyłączony jest odbiorca,
 - opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i obowiązującej stawki opłaty przesyłowej zmiennej, właściwej dla danego poziomu napięcia zasilania, do którego przyłączony jest odbiorca.
- 5.1.10. Opłaty przesyłowej stałej, o której mowa w pkt 5.1.9.a) nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.
- 5.1.11. Rozliczenia z odbiorcami opłat za usługę przesyłową następują w okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię elektryczną i na zasadach określonych w taryfie, chyba że strony w umowie ustalą inaczej.
- 5.1.12. Opłata stała dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza. Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- 5.1.13. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci pobiera się opłaty przesyłowe stałe w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania umowy w danym miesiącu.
- 5.1.14. W przypadku rozwiązania umowy przez odbiorcę ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu rozliczeniowego, jeżeli odbiorca rozwiązujący umowę nie wskaże prawnego następcy, opłata pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do trwania umowy w danym miesiącu.
- 5.1.15. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w pkt od 9.5. do 9.9.

5.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

- 5.2.1. Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustalana jest na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 5.2.2. 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, o których mowa w pkt 4.1.4.b). Dla rozliczenia energii pobranej przez syreny alarmowe przyjmuje się w okresie rozliczeniowym 1 kWh za każdy silnik przyłączony do sieci.

- 5.2.3. Oplatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 5.2.4. Ceny energii elektrycznej zamieszczono w pkt od 9.5. do 9.9.

5.3. Pobieranie opłat abonamentowych

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi (odczytywanie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i wystawianie faktur), ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych, zamieszczono w pkt od 9.5. do 9.9.

6. BONIFIKATY, OPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW

6.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej

- 6.1.1. Jeżeli strony nie ustaliły w umowie sprzedaży standardów jakościowych energii elektrycznej, obowiązują je standardy określone w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 6.1.2. Za niedotrzymanie standardów, o których mowa w pkt 6.1.1 przysługują odbiorcy bonifikaty i opusty w wysokości określonej w taryfie lub w umowie.
- 6.1.3. Wysokość opustu z tytułu niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych wynosi:
- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

- b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

Poszczególne wielkości oznaczają :

- W_{UT} - wartość opustu dla odbiorcy w danym okresie doby w zł,
 U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych w %,
 A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby w kWh,
 C_T - cena jednostkowa energii elektrycznej, stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, właściwa dla okresu doby, w którym nastąpiło obniżenie napięcia w zł/kWh,
 b_{rT} - ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia, w danym okresie doby w zł/h ($b_{rT} = 0,01$ zł/h),
 t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby w godzinach.
- 6.1.4. Opust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchylenia napięcia.
- 6.1.5. Ilość energii elektrycznej ustala się jako iloczyn ilości energii dostarczonej w okresie rozliczeniowym i proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia do całkowitej liczby godzin w tym okresie rozliczeniowym.
- 6.1.6. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa. Ilość niedostarczonej energii w okresie, w którym miała miejsce

- przerwa, ustala się na podstawie poboru w analogicznym okresie poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw, określonego w umowie.
- 6.1.7. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych, o których mowa w pkt 6.1.1., odbiorcy przysługuje prawo do uzyskania opustu lub bonifikaty.
 - 6.1.8. Warunkiem udzielenia opustu lub bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku .
 - 6.1.9. Sprzedawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia opustu lub bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.
 - 6.1.10. Sposób przekazania opustu lub bonifikaty strony ustalają na drodze porozumienia.

6.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

- 6.2.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców określone są w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 6.2.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorcom przysługuje prawo do uzyskania bonifikaty:
 - a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców – 10,00 złotych za każde nieprzyjęte zgłoszenie,
 - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 50,00 zł,
 - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w - 5,00 zł z każdą odmową,
 - d) za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV- 10,00 zł,
 - e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka , z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 100,00 zł,
 - f) za nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 50,00 zł,
 - g) za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 50,00 zł,
 - h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażenia i innych warunków funkcjonowania sieci – 100,00 zł,
 - i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 50,00 zł,
 - j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5,00 zł.

- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,00 zł za każdy dzień zwłoki.
- 6.2.3. Warunkiem udzielenia bonifikat, o których mowa w pkt 6.2.1., jest zgłoszenie przez odbiorcę wniosku, który sprzedawca ma obowiązek rozpatrzyć w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.
- 6.2.4. Sposób przekazania bonifikaty strony ustalają na drodze porozumienia.

6.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy

- 6.3.1. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy przyłączeniowej określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej stawki w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość określoną umową.
- 6.3.2. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 6.3.3. Opłaty pobiera się za ponadnormatywny pobór energii biernej i nalicza się w wysokości zależnej od wielkości przekroczenia optymalnego współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ lub ustalonego w umowie. Opłaty te stanowią procentowy udział wartości energii czynnej pobranej przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym określony w tabeli podanej w pkt 6.3.10.
- 6.3.4. W uzasadnionych przypadkach strony mogą uzgodnić w umowie inną wartość dopuszczalnego $\text{tg}\varphi$ niż podana w pkt 6.3.3., nie niższą jednak niż 0,2.
- 6.3.5. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega ponadoptymalny pobór tej energii w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 6.3.6. W przypadku poboru energii biernej - przy braku poboru energii czynnej – opłacie podlega całość pobranej energii biernej, przy zastosowaniu najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.3.7. Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia ze sprzedawcą energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.3.8. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łączne dla tych przyłączy.
- 6.3.9. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ lub ustalonego w umowie przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości, określonej zależnością:

$$\Delta \operatorname{tg}\varphi = \operatorname{tg}\varphi - \operatorname{tg}\varphi_0 = A_{\text{qxb}} / A_p$$

gdzie :

A_{qxb} - nadwyżka energii biernej, zmierzona bezpośrednio w okresie rozliczeniowym,

A_p - energia czynna w okresie rozliczeniowym.

Wartość nadwyżki energii biernej A_{qxb} odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika $\operatorname{tg}\varphi$ ponad wartość współczynnika $\operatorname{tg}\varphi_0 = 0,4$ lub określonego w umowie.

6.3.10. Procentowe udziały do wyznaczania opłat za ponadnormatywny pobór energii biernej w zależności od stopnia przekroczenia $\operatorname{tg}\varphi_0$ zawiera poniższa tabela:

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

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

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

6.3.11. Za założenie przez dostawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty :

- a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN – 47,73zł,
- b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN – 47,73zł,
- c) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN – 47,73zł.

6.3.12. Za założenie nowych plomb legalizacyjnych w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na urządzeniach pomiarowych, nałożonych przez Okręgowy Urząd Miar pobiera się opłaty:

- a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN – 78,12zł,
- b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN – 170,75zł,
- c) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN – 161,77zł.

6.3.13. Opłat, o których mowa w pkt 6.3.11. i 6.3.12. nie pobiera się w przypadku zgłoszenia przez odbiorcę faktu uszkodzenia lub zerwania plomb.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Za nielegalne pobieranie energii elektrycznej uważa się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - w wyniku samowolnej manipulacji w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 7.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez umowy, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobraną ilość energii z zastosowaniem 5-krotnej sumy ceny energii elektrycznej i stawki zmiennej opłaty za usługę przesyłową, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobraną energię z zastosowaniem 2-krotnej sumy ceny energii elektrycznej i stawki zmiennej opłaty za usługę przesyłową, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w pkt 7.2. i 7.3. ustala się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. W przypadku braku możliwości ustalenia ilości lub okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, opłaty za nielegalny pobór ustala się jako iloczyn ryczałtowych ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, określonych w pkt 7.5.1. lub 7.5.2. i 2-krotnej sumy ceny energii elektrycznej i stawki zmiennej opłaty za usługę przesyłową, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i czasu trwania nielegalnego poboru.
- 7.5.1. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej w przypadku uszkodzenia lub manipulacji w układzie pomiarowym:
- a) jednofazowym - 3000 kWh,
 - b) trójfazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika - 6000 kWh,
 - c) trójfazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,
 - d) z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika - 300 kWh,
 - e) z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego - 300 kWh.

Prąd obliczeniowy określa się według zależności:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała 1/kV,

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w A,

- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w A.

7.5.2. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej w przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125 kWh;

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w pkt 7.5.2.a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobrano energię elektryczną.

8. OPŁATY DODATKOWE ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 8.1. Opłaty dotyczą czynności wykonywanych przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do jego sieci.
- 8.2. Zestawienie opłat za dodatkowe usługi, obowiązujące na terenie działania sprzedawcy zamieszczono w pkt 10.

9. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH

9.1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci odbiorców zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej

9.1.1. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza

LP.	RODZAJ PRZYŁĄCZA		Grupa przyłączeniowa	
			IV	V
1	Za typowe przyłącze do 5 m [zł]	Napowietrzne bez układu pomiarowego	-	765,00
		Kablowe bez układu pomiarowego	1678,50	1500,00
2	Za przyłącze powyżej 5 m [zł/mb]	Napowietrzne	-	32,50
		Kablowe	45,00	35,00

9.1.2. Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci

Lp.	STAWKA	Grupa przyłączeniowa	
		IV	V
1	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	25,50	

9.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci dla II, III i VI grupy przyłączeniowej

Lp.	Nazwa elementu standardowego	Jednostka	Stawka[zł]
I	Elementy standardowe przyłączy		
1.	Złącze kablowe Z-1b zasilane z linii napowietrznej:		
a)	linią kablową nN YAKY 4 x 35 mm ² o długości do 5 m	szt.	1.666,00
b)	linią kablową nN YAKY 4 x 120 mm ² o długości do 5 m	szt.	1.802,00
c)	linią napowietrzną nN AsXSn 4 x 25 mm ² o długości do 5 m	szt.	1.138,00
2.	Złącze kablowe Z-1b zasilane przez wcięcie w linię kablową:		
a)	kablem YAKY 4 x 120 mm ² o długości do 5 m	szt.	1.961,00
b)	kablem YAKY 4 x 240 mm ² o długości do 5 m	szt.	2.316,00

3.	Złącze kablowe Z-1b zasilane promieniowo z istniejącego złącza:		
	a) linią kablową nN YAKY 4 x 120 mm ² o dł. 5 m	szt.	1.503,00
	b) linią kablową nN YAKY 4 x 240 mm ² o dł. 5 m		1.718,00
4.	Złącze kablowe Z-3 zasilane przez wcięcie w linię kablową:		
	a) kablem YAKY 4 x 120 mm ² o długości do 5 m	szt.	2.263,00
	b) kablem YAKY 4 x 240 mm ² o długości do 5 m	szt.	2.636,00
5.	Złącze kablowe Z-3 zasilane promieniowo z istniejącego złącza lub stacji transformatorowej:		
	a) linią kablową nN YAKY 4 x 120 mm ² o dł. 5 m	szt.	1.814,00
	b) linią kablową nN YAKY 4 x 240 mm ² o dł. 5 m	szt.	2.097,00
5.1.	Złącze kablowe Z-3 zasilane promieniowo z istniejącej linii napowietrznej linią kablową nN YAKY 4 x 120 mm ² o dł. do 5 m	szt.	2.124,00
6.	Linia kablowa nN YAKY 4 x 35 mm ²	km	25.621,00
7.	Linia kablowa nN YAKY 4 x 120 mm ²	km	50.986,00
8.	Linia kablowa nN YAKY 4 x 240 mm ²	km	68.779,00
9.	Linia kablowa nN typu 2 x YAKY 4 x 120 mm ² (wcięcie)	km	66.941,00
10.	Linia kablowa nN typu 2 x YAKY 4 x 240 mm ² (wcięcie)	km	97.639,00
11.	Linia napowietrzna nN typu Al. 4 x 35 mm ²	km	39.356,00
12.	Linia napowietrzna nN typu Al. 4 x 70 mm ²	km	44.135,00
13.	Linia napowietrzna nN typu ASXSn 4 x 25 mm ²	km	54.889,00
14.	Linia napowietrzna nN typu ASXSn 4 x 70 mm ²	km	61.263,00
15.	Stacja transformatorowa SN/nN 20/630 kVA, kontenerowa w obudowie betonowej (bez transformatora)	szt.	54.068,00
16.	Stacja transformatorowa słupowa 20/250 kVA (bez transformatora)	szt.	12.638,00
17.	Stacja transformatorowa słupowa 20/400 kVA (bez transformatora)	szt.	13.852,00
18.	Transformator olejowy SN/nN 63 kVA	szt.	3.675,00
19.	Transformator olejowy SN/nN 100 kVA	szt.	4.467,00
20.	Transformator olejowy SN/nN 160 kVA	szt.	5.217,00
21.	Transformator olejowy SN/nN 250 kVA	szt.	6.206,00
22.	Transformator olejowy SN/nN 400 kVA	szt.	8.018,00
23.	Transformator olejowy SN/nN 630 kVA	szt.	11.078,00
24.	Linia kablowa SN typu 3 x YHAKXS 1 x 120 mm ²	km	87.109,00
25.	Linia kablowa SN typu 3 x YHAKXS 1 x 240 mm ²	km	92.659,00
26.	Linia napowietrzna SN typu 3 x AFI-6 35 mm ²	km	41.800,00
27.	Linia napowietrzna SN typu 3 x AFI-6 70 mm ²	km	48.980,00
28.	Mapa do celów projektowych (aktualizacja):		
	a) odcinek do 100 m	szt.	325,00
	b) za każde następne 100 m	szt.	175,00
29.	Przecisk pod jezdnią	m	80,00

30.	Projekt organizacji zastępczego ruchu drogowego:			
	a)	dla chodnika odcinek do 500 m	szt.	500,00
	b)	dla chodnika za każde następne 500 m	szt.	375,00
	c)	dla jezdni	szt.	750,00
31.	Projekt odbudowy nawierzchni drogowej:			
	a)	dla chodnika odcinek do 500 m	szt.	500,00
	b)	dla chodnika za każde następne 500 m	szt.	225,00
	c)	dla jezdni	szt.	750,00
32.	Pomiary geodezyjne :			
	a)	za pierwsze 100 m (nie dotyczy poz. 1.- 5.1.)	szt.	250,00
	b)	za każde następne 100 m	szt.	100,00
II.	Elementy standardowe sieci			
1.	Linia kablowa nN YAKY 4 x 35 mm ²		km	5.124,00
2.	Linia kablowa nN YAKY 4 x 120 mm ²		km	10.197,00
3.	Linia kablowa nN YAKY 4 x 240 mm ²		km	13.756,00
4.	Linia kablowa nN typu 2 x YAKY 4 x 120 mm ² (wcięcie)		km	13.388,00
5.	Linia kablowa nN typu 2 x YAKY 4 x 240 mm ² (wcięcie)		km	19.528,00
6.	Linia napowietrzna nN typu Al. 4 x 35 mm ²		km	7.871,00
7.	Linia napowietrzna nN typu Al. 4 x 70 mm ²		km	8.827,00
8.	Linia napowietrzna nN typu ASXSn 4 x 25 mm ²		km	10.978,00
9.	Linia napowietrzna nN typu ASXSn 4 x 70 mm ²		km	12.253,00
10.	Stacja transformatorowa SN/nN 20/630 kVA, kontenerowa w obudowie betonowej (bez transformatora)		szt.	10.813,00
11.	Stacja transformatorowa słupowa 20/250 kVA (bez transformatora)		szt.	2.528,00
12.	Stacja transformatorowa słupowa 20/400 kVA (bez transformatora)		szt.	2.770,00
13.	Transformator olejowy SN/nN 63 kVA		szt.	735,00
14.	Transformator olejowy SN/nN 100 kVA		szt.	893,00
15.	Transformator olejowy SN/nN 160 kVA		szt.	1.043,00
16.	Transformator olejowy SN/nN 250 kVA		szt.	1.241,00
17.	Transformator olejowy SN/nN 400 kVA		szt.	1.604,00
18.	Transformator olejowy SN/nN 630 kVA		szt.	2.216,00
19.	Linia kablowa SN typu 3 x YHAKXS 1 x 120 mm ²		km	17.422,00
20.	Linia kablowa SN typu 3 x YHAKXS 1 x 240 mm ²		km	18.532,00
21.	Linia napowietrzna SN typu 3 x AFI-6 35 mm ²		km	8.360,00
22.	Linia napowietrzna SN typu 3 x AFI-6 70 mm ²		km	9.796,00
23.	Mapa do celów projektowych (aktualizacja):			
	a)	odcinek do 100 m	szt.	65,00
	b)	za każde następne 100 m	szt.	35,00

24.	Przecisk pod jezdnią	m	16,00	
25.	Projekt organizacji zastępczego ruchu drogowego:			
	a)	dla chodnika odcinek do 500 m	szt.	100,00
	b)	dla chodnika za każde następne 500 m	szt.	75,00
	c)	dla jezdni	szt.	150,00
26.	Projekt odbudowy nawierzchni drogowej:			
	a)	dla chodnika odcinek do 500 m	szt.	100,00
	b)	dla chodnika za każde następne 500 m	szt.	45,00
	c)	dla jezdni	szt.	150,00
27.	Pomiary geodezyjne :			
	a)	za pierwsze 100 m	szt.	50,00
	b)	za każde następne 100 m	szt.	20,00

Ww. stawki nie uwzględniają kosztów naprawy nawierzchni drogowej poza szerokością wykopu, badań archeologicznych, odszkodowań i zajęć terenu – są to elementy niestandardowe.

9.3. Przepustowość elementów sieci sN

LP.	ELEMENTY SIECI	PRZEPUSTOWOŚĆ LINII PRZY NAPIĘCIU ZASILANIA:	
		20,0 kV	10,0 kV
		[kW]	[kW]
1.	Linia kablowa 3 x YHAKXS 1 x 240 mm ²	10 696	5 348
2.	Linia kablowa 3 x YHAKXS 1 x 120 mm ²	7 345	3 673
3.	Linia napowietrzna AFL6 3 x 70 mm ²	9 343	4 671
4.	Linia napowietrzna AFL6 3 x 35 mm ²	4 671	2 336
5.	Stacja transformatorowa 110/SN	74 400	74 400

9.4. Przepustowość elementów sieci nN

I.P.	ELEMENTY SIECI	PRZEPUSTOWOŚĆ
		[kW]
1.	Linia kablowa YAKY 4 x 240 mm ²	193
2.	Linia kablowa YAKY 4 x 120 mm ²	123
3.	Linia kablowa YAKY 4 x 35 mm ²	40
4.	Linia napowietrzna AsXS _n 4 x 70 mm ²	98
5.	Linia napowietrzna AsXS _n 4 x 25 mm ²	40
6.	Linia napowietrzna Al 4 x 70 mm ²	98
7.	Linia napowietrzna Al 4 x 35 mm ²	40
8.	Stacja transformatorowa słupowa 20/0,4 kV z transformatorem	149
9.	Część nn stacji transformatorowej parterowej 20/0,4 kV z transformatorem	372

9.5. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci 110 kV - grupy taryfowe A21, A22, A23

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
-całodobową	X	X	X	205,47
-szczytową	X	X	217,31	X
-pozaszczytową	X	X	120,72	X
-szczyt przedpołudniowy	201,14	184,61	X	X
-szczyt popołudniowy	263,91	248,28	X	X
- reszta doby	119,46	126,75	X	X
Stawka opłata abonamentowej w zł / m-c	207,40	207,40	207,40	207,40
Stawki opłat za usługę przesyłową:				
- stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / MW	4 047,10	4 047,10	4 047,10	4 047,10
-stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową w zł /MWh	17,41	17,41	17,41	17,41

9.6. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci SN- grupy taryfowe B11, B21, B22, B23

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh:					
-całodobowa	X	X	X	155,94	156,04
- szczytową	X	X	182,01	X	X
- pozaszczytową	X	X	134,21	X	X
- szczyt przedpołudniowy	192,44	178,06	X	X	X
- szczyt popołudniowy	244,92	235,12	X	X	X
- reszta doby	116,79	123,53	X	X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m –c	54,90	54,90	54,90	47,58	47,58
Stawki opłat za usługę przesyłową:					
- stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / MW	8 301,59	8 301,59	8 301,59	8 301,59	8 301,59
-stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową w zł /MWh	23,30	23,30	44,40	53,13	62,63

9.7. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci nN, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A - grupy taryfowe C21, C22a, C22b

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh:			
-całodobowa	161,53	X	X
- szczytową	X	184,01	X
- pozaszczytową	X	146,85	X
- dzienną	X	X	180,58
- nocną	X	X	141,98
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m –c	47,58	47,58	47,58
Stawki opłat za usługę przesyłową:			
- stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / MW	10 052,80	10 052,80	10 052,80
-stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową w zł /MWh	129,83	109,78	74,69

9.8. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci nN, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A - grupy taryfowe C11, C12a, C12b

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh:			
-całodobową	162,80	X	X
- szczytową	X	188,78	X
- pozaszczytową	X	149,13	X
- dzienną	X	X	176,89
- nocną	X	X	126,36
Stawki opłaty abonamentowej w zł / m –c	7,93	7,93	7,93
Stawki opłat za usługę przesyłową:			
- stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / MW	610,00	610,00	610,00
-stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową w zł /MWh	160,78	86,57	84,22

9.9. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G11, G12

RODZAJ CEN I STAWEK OPŁAT	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh:		
-całodobowa	0,1650	X
- dzienną	X	0,1800
- nocną	X	0,1272
Stawka opłaty abonamentowej w zł / m –c	1,95	2,07
Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / mies.:		
dla licznika 1 fazowego	0,81	0,81
dla licznika 3 fazowego	2,42	2,42
-stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową w zł /kWh	0,1206	0,0831

10. TABELA OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

L.P.	NAZWA USŁUGI	NAPIĘCIE, GRUPA TARYFOWA	OPŁATA
			[zł]
1	2	4	5
1.	Przeniesienie układu pomiarowego pośredniego i półpośredniego w inne miejsce	WN	102,07
		SN	102,07
		nN	102,07
2.	Przeniesienie układu pomiarowego bezpośredniego w inne miejsce	nN	84,41
3.	Wymiana licznika lub zegara sterującego	WN	135,75
		SN	135,75
		nN	84,41
4.	Przerwanie dostarczania energii elektrycznej	WN	84,41
		SN	84,41
		nN	47,73
5.	Przerwanie dostarczania energii elektrycznej wraz z demontażem układu pomiarowego	WN	126,25
		SN	126,25
		nN	74,15
6.	Wznowienie dostarczania energii elektrycznej	WN	146,77
		SN	146,77
		nN	74,15
7.	Montaż układu pomiarowego po uprzednim demontażu	WN	146,77
		SN	135,75
		nN	63,12
8.	Laboratoryjne badanie 1-fazowego, I-taryfowego licznika energii elektrycznej	nN	69,00
9.	Laboratoryjne badanie 1-fazowego, II-taryfowego licznika energii elektrycznej	nN	101,04
10.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, I-taryfowego licznika energii elektrycznej	nN	111,04
11.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, II-taryfowego licznika energii elektrycznej	nN	130,19
12.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, I-taryfowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy	WN	111,04
		SN	111,04
		nN	111,04
13.	Laboratoryjne badanie 3-fazowego, II-taryfowego licznika energii elektrycznej ze wskaźnikiem mocy	WN	175,02
		SN	175,02
		nN	175,02
14.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej z układem sumującym i nadajnikiem impulsów	WN	398,98
		SN	398,98
15.	Nałożenie plomb dostawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	WN	47,73
		SN	47,73
		nN	47,73
16.	Sprawdzenie prawidłowości działania i wskazań układu pomiarowego	WN	146,77
		SN	146,77
		nN	84,37

17.	Nadzór nad uruchomieniem układu pomiarowego	WN	198,13
		SN	198,13
		nN	95,43
18.	Usunięcie awarii w części instalacji zasil. odb. wraz z wznowieniem dostarcz. energii elektrycznej przez pogotowie energetyczne	WN	144,17
		SN	144,17
		nN	83,11
19.	Czynności w sieci umożliwiające bezpieczne wykonanie prac w tej sieci przez odbiorcę lub inny podmiot	WN	328,55
		SN	328,55
		nN	304,10
20.	Wystawienie duplikatu faktury za energię elektryczną i usługę przesyłową	A, B, C, G, R	4,72

* W opłacie nie są ujęte koszty materiałów, które będą rozliczane osobno .

** Kwota brutto zawiera opłatę Okręgowego Urzędu Miar w wysokości :

a) 5 zł dla pozycji 8 i 9,

b) 15 zł dla pozycji od 10 do 14

*** Stawki opłat zamieszczone w pozycjach od 8 do 14 i 16, pobierane są wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę. Ten zapis ma zastosowanie do sytuacji, gdy przedmiotem badania jest licznik zainstalowany przez dostawcę.