

Warszawa, 11 maja 2000 r.



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2687-B/4/2000/KW

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz 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****Energetyka Kaliska Spółka Akcyjna z siedzibą w Kaliszu,**

zawartego w piśmie z dnia 3 lutego 2000 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia 21 lutego 2000 r. znak: 3621/2000, z dnia 28 lutego 2000 r. znak: 3973/2000, z dnia 6 marca 2000 r. znak: BZ/4234/2000, z dnia 6 marca 2000 r. znak: BZ/4235/2000, z dnia 22 marca 2000 r. znak: ZD/2000, z dnia 22 marca 2000 r. znak: 5116/2000, z dnia 27 marca 2000 r. znak: DOO/1464/2000, z 29 marca 2000 r. znak: 6486/2000 z dnia 13 kwietnia 2000 r. znak: 6384/2000, z dnia 14 kwietnia 2000 r. zna: 1880/6511/2000, z dnia 18 kwietnia 2000 r. (bez znaku), z dnia 26 kwietnia 2000 r. znak: DOO/OK/2053/2000, z dnia 27 kwietnia 2000r. znak: DOO/OK/2063/6972/2000, z dnia 28 kwietnia 2000 r. znak: DOO/OK/2080/7016/2000 oraz z dnia 11 maja 2000 r. znak: 2208

**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/16/2687/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/18/2687/U/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną w dniu 3 lutego 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 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. 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, powiązanie 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.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

  
Wiesław Wójcik

**Otrzymuje:**  
Energetyka Kaliska  
Spółka Akcyjna  
ul. Wolności 8  
62-800 Kalisz

**ENERGETYKA KALISKA  
SPÓŁKA AKCYJNA**

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**SPIS TREŚCI**

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ 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 I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY 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, UPUSTY 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 I ZASADY ICH STOSOWANIA
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIA PRZYŁĄCZONYCH PODMIOTÓW**
- 9. TABELLE OPŁAT TARYFOWYCH**
  - 9.1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
  - 9.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI

- 9.3. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 110 kV - GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23
  - 9.4. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SN - GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23
  - 9.5. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nN, O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ POWYŻEJ 40 kW LUB ROCZNYM ZAKUPIE ENERGII WYŻSZYM OD 80 MWh - GRUPY TARYFOWE C21 , C22a, C22b
  - 9.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nN O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ NIE WYŻSZEJ NIŻ 40 kW I ROCZNYM ZAKUPIE ENERGII DO 80 MWh – GRUPY TARYFOWE C11, C11o, C12a, C12b, C12w
  - 9.7. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12, G12w
  - 9.8. GRUPA TARYFOWA R – RYCZAŁTOWA.
  - 9.9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI KORZYSTAJĄCYMI WYŁĄCZNIE Z USŁUG PRZESYŁOWYCH W ZALEŻNOŚCI OD POZIOMU NAPIĘCIA, NA KTÓRYM ŚWIADCZONE SĄ USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 9.10. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ DLA ODBIORCÓW WYKORZYSTUJĄCYCH PRAWO DO KORZYSTANIA Z USŁUG PRZESYŁOWYCH, PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI INNYCH PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH
- 10. SPOSÓB I TERMINY ZAWIADAMIANIA ODBIORCÓW O WPROWADZENIU ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT**

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

### 1.1. Niniejszą Taryfę opracowano na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku „Prawo energetyczne” (Dz.U. nr 54, poz.348, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej ustawą ,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21.10.1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców (Dz. U. nr 135 poz. 881 z dnia 06.11.1998 r.), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym ,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 03.12.1998r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji Taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi Odbiorcami w lokalach (Dz. U. nr 153 poz. 1002 z dnia 17.12.1998r.), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

### 1.2. 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, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców oraz warunków umów,
- f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) opłat dodatkowych pobieranych za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

- jak też warunki ich stosowania

### 1.3. W rozliczeniach za usługi przesyłowe Taryfę stosuje się wobec Odbiorców, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają, jak i z odbiorcami którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.

### 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22% , za wyjątkiem opłat za przyłączenie.



- 1.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW, do 1 kWh i 1 kVA<sub>rh</sub>.
- 1.6. Przyłączenie do sieci rozdzielczej, sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług przesyłowych odbywają się na podstawie umów zawartych z Dostawcą.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Dostawca** – Energetyka Kaliska S.A., 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 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.
  - b) grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
  - c) 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,
  - d) 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,
  - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.3. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usług przesyłowych lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 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 przyłączeniowa** – największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Moc umowna** – moc czynna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

- 2.7. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z Dostawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.8. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i/lub energii elektrycznej.
- 2.10. **Przepustowość mocowa przyłącza** – moc czynna możliwa do dostarczenia określonym przyłączem przy zachowaniu parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 2.11. **Okres umowy** – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowy obejmuje rok kalendarzowy.
- 2.12. **Przyłącze** – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.13. **Sieć przesyłowa** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 2.14. **Sieć rozdzielcza** – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.15. **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.
- 2.16. **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.
- 2.17. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez Dostawcę na rzecz Odbiorców zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo – jakościowych.
- 2.18. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.19. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.20. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

### 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI

- 3.1. 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 przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w pkt. 3.6.
- 3.2. Dla podmiotów zaliczonych do II, III, VI grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w pkt. 3.6.
- 3.3. Jeżeli na wniosek przyłączanego podmiotu nastąpi wymiana przyłącza, za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie.
- 3.4. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany.
- 3.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej – po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia – bez przebudowy przyłącza, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci rozdzielczej, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.6. W przypadku gdy realizacja przyłączenia wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie.

#### 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

##### 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Dostawca oferuje Odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię elektryczną następujące grupy taryfowe.

Grupa taryfowa	<u>Przeznaczona dla Odbiorców</u>
A23	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV lub wyższym, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
A22	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV lub wyższym, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
A21	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV lub wyższym, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
B23	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach.
B22	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
B21	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
B11	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i rocznym zakupie energii do 80 MWh, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
C22a C22b	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
C21	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW lub rocznym zakupie energii wyższym od 80 MWh, rozliczanych w jednej strefie czasowej.

C12a C12b C12w	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i rocznym zakupie energii do 80 MWh, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
C11	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i rocznym zakupie energii do 80 MWh, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
C11o	Zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o dowolnej mocy przyłączeniowej i stałym poborze mocy, rozliczanych w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie i wyłączenie odbiorników zgodnie z ustawieniem zegarów astronomicznych. Grupa taryfowa stosowana jest dla Odbiorców wykorzystujących energię wyłącznie w celu oświetlania dróg, ulic i innych terenów publicznych.
G11	<p>Wykorzystujących energię elektryczną na potrzeby miejskich wiejskich gospodarstw domowych, oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych), niezależnie od poziomu napięcia zasilania, rozliczanych w jednej strefie czasowej.</p> <p>Do grupy tej mogą być również zaliczeni Odbiorcy zużywający energię elektryczną na potrzeby:</p> <p>a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka.</p> <p>W lokalach tych według grupy taryfowej G11 rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,</p> <p>b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</p> <p>c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,</p> <p>d) w budynkach mieszkalnych: oświetlenia klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów, węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,</p> <p>e) garaży indywidualnych użytkowników,</p>

	f) gospodarstw rolnych wyposażonych w instalacje jednofazowe oraz instalacje trójfazowe o zabezpieczeniach przedlicznikowych do 25A włącznie, za wyjątkiem gospodarstw rolnych wyposażonych w odrębne układy pomiarowo – rozliczeniowe, w których energia elektryczna jest używana na cele produkcyjne (np. kurniki, chlewnie, pieczarkarnie, szklarnie, chłodnie). W tych przypadkach stosuje się w rozliczeniach ceny i stawki przewidziane dla grup taryfowych C.
G12 G12w	jak w G11, lecz rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
R	Krótkotrwale pobierających energię elektryczną, bez zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego na potrzeby: a) iluminacji, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk itp., b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

4.1.2. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału Odbiorców na grupy taryfowe, Odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych, 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.

4.1.3. 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.

## 4.2. STREFY CZASOWE

4.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

NUMER STREFY	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
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)*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

\*) Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, ustawowo wolne od pracy dni, soboty oraz niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

4.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

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



4.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

4.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA SZCZYTOWA	STREFA POZASZCZYTOWA
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> – 11 <sup>00</sup> i 17 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> – 17 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> – 8 <sup>00</sup>

4.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

MIESIĄCE	STREFA DZIENNA	STREFA NOCNA
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

4.2.6. W grupach taryfowych C12w oraz G12w stosowane są strefy czasowe takie jak w grupach taryfowych C12b i G12 z tym, że do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny w soboty i niedziele.

### 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, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

4.3.2. 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. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez Dostawcę. 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.

- 4.3.3. Dla Odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, posiadających układy pomiarowe zainstalowane po stronie górnego napięcia transformatora, straty transformacji w wysokościach podanych w pkt. 4.3.2 należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.4. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi liniami nie będącymi własnością Dostawcy, 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 ich pomiaru. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez Odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 4.3.5. Jeżeli w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe konieczne jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe stosuje się tylko dla przyłączy o tym samym napięciu, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 4.3.6. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Dostawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.3.7. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 4.3.6 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 4.3.8. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia

liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 4.3.9. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że Odbiorca zażąda jej zwrotu.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH.

### 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE.

5.1.1. Dostawca świadczy usługi przesyłowe każdemu Odbiorcy przyłączonemu do sieci Dostawcy niezależnie z jakim podmiotem Odbiorca ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej.

5.1.2. Odbiorcy korzystający wyłącznie z usług przesyłowych rozliczani są w miesięcznym okresie rozliczeniowym, lub krótszym określonym w umowie.

5.1.3. W rozliczeniach za usługi przesyłowe stosuje się grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, zwane dalej stawkami grupowymi. Opłata za usługę przesyłową składa się z opłaty stałej i opłaty zmiennej.

5.1.3.1. Łączną opłatę za usługę przesyłową (z wyłączeniem grup taryfowych G) oblicza się z następującej zależności:

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

gdzie :

$O_{pg}$  – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych

$S_{sg}$  – składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

$P$  – moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, wyrażona w jednostkach mocy czynnej

$S_{zg}$  – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

$E$  – ilość energii objęta usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

5.1.3.2. Sposób określenia mocy umownej:

a) dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i rocznym zakupie energii nie większym niż 80 MWh – jest to moc czynna, określona dla każdego przyłącza, odpowiadająca największemu przewidywanemu obciążeniu,

b) dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii większym niż 80 MWh – jest to moc czynna, odpowiadająca największemu przewidywanemu 15 – minutowemu obciążeniu czynnemu w roku kalendarzowym, określona dla każdego przyłącza,

c) dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii większym niż 80 MWh w przypadku gdy względy techniczne nie pozwalają na zmierzenie pobranej przez Odbiorcę mocy na każdym przyłączy – jest to moc czynna mierzona układem sumującym lub innym określonym w umowie, odpowiadająca największemu przewidywanemu 15 – minutowemu zapotrzebowaniu Odbiorcy w roku kalendarzowym.

5.1.3.3. Odbiorcy o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub o rocznym zakupie energii większym niż 80 MWh zamawiają moc określoną w pkt. 5.1.3.2 na każdy rok kalendarzowy w terminach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

W przypadku korygowania mocy umownej w trakcie roku kalendarzowego, w granicach określonych przez warunki przyłączenia, przy każdej korekcie składnik stały stawki za usługi przesyłowe wzrasta o kolejne 20% dla okresu objętego korektą. Zgłoszenie korekty mocy musi nastąpić przed rozpoczęciem okresu rozliczeniowego.

5.1.3.4. Zmiana mocy umownej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo – rozliczeniowych do zmienionej wielkości mocy.

Moc umowna nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych.

5.1.3.5. Opłaty dla Odbiorców zasilanych z kilku przyłączy pobierane są oddzielnie dla każdego przyłączy, za wyjątkiem przypadków określonych w pkt 5.1.3.6.

5.1.3.6. W przypadku gdy istniejący układ zasilania nie pozwala na zmierzenie pobranej przez Odbiorcę mocy na każdym przyłączy, składnik stały stawki grupowej, wg której rozliczany jest Odbiorca, zostaje przemnożony przez współczynnik  $k$ , wyznaczony z następującej zależności:

$$k = 0,5 + 0,5 \cdot \prod_{i=1}^n (P_{zi}/P)$$

gdzie:

$P$  – moc umowna [kW] określona w umowie sprzedaży energii lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,

$P_{zi}$  – przepustowość mocowa [kW] każdego z  $n$  przyłączy określonych w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, przy czym:

a) jeśli dla dowolnego z  $n$  przyłączy  $P_{zi} > P$  przyjmuje się  $P_{zi} = P$ ,

- b) jeśli Odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą  $n > 3$  przyłączy do obliczeń współczynnika  $k$  przyjmuje się wyliczoną wartość składnika  $\prod_{i=1}^n (P_{zi}/P)$ , lecz nie większą niż 3.

5.1.3.7. Dla Odbiorców zaliczonych do grup taryfowych G opłatę za usługi przesyłowe ustala się jako sumę:

- a) opłaty stałej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.

5.1.3.8. Opłata za usługi przesyłowe dla Odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:

- a) opłaty stałej, która stanowi iloczyn mocy przyłączonych odbiorników oraz składnika stałego stawki za usługi przesyłowe,
- b) opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki za usługi przesyłowe. W przypadku energii pobieranej przez syreny alarmowe, jako miesięczne zużycie przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik przyłączony do sieci.

5.1.4. Stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w punktach od 9.3 do 9.9.

5.1.5. Od Odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci, dla których stosuje się okres rozliczeniowy miesięczny lub krótszy, opłaty przesyłowe stałe pobiera się:

- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
- b) w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

5.1.6. Zaprzestanie przez Odbiorcę poboru energii elektrycznej, nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłaty stałej za usługi przesyłowe do końca okresu umownego, chyba że zobowiązania z tego tytułu przejął inny Odbiorca, o ile umowa nie stanowi inaczej.

## 5.2. SZCZEGÓLOWE 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 mocy tych urządzeń z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 5.1.3.8 b). Dla rozliczenia energii pobranej przez syreny alarmowe, jako miesięczne zużycie przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik przyłączony do sieci.
- 5.2.3. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych i ceny energii w danej strefie i grupie taryfowej.
- 5.2.4. Odbiorcy, wykorzystujący prawo do korzystania z usług przesyłowych, przyłączeni do sieci innych przedsiębiorstw energetycznych, rozliczani są za sprzedawaną energię elektryczną w miesięcznym okresie rozliczeniowym lub krótszym, określonym w umowie.
- 5.2.5. Ceny energii elektrycznej zamieszczono w punktach od 9.3 do 9.8 i w punkcie 9.10.

### 5.3. POBIERANIE OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy ponoszą na rzecz Dostawcy miesięczne opłaty abonamentowe. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jednego odbiorcę.
- 5.3.2. Opłaty abonamentowe naliczane są w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do faktur za energię elektryczną i/lub za świadczone usługi przesyłowe.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych skalkulowano dla Odbiorców:
- rozliczanych w okresie rozliczeniowym dwumiesięcznym,
  - rozliczanych w okresie rozliczeniowym jednomiesięcznym lub krótszym oraz dla Odbiorców korzystających wyłącznie z usług przesyłowych,
  - zakwalifikowanych do grup taryfowych G.
- 5.3.4. W przypadku dokonywania rozliczeń w okresie rozliczeniowym krótszym od jednego miesiąca, pobierane są opłaty abonamentowe w wysokości wynikającej z wymnożenia stawki opłaty stosowanej dla Odbiorców rozliczanych w okresie rozliczeniowym jednomiesięcznym przez ilość odczytów dokonywanych w miesiącu, chyba że istnieją możliwości zdalnego odczytu danych z układu pomiarowo – rozliczeniowego.

## 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLĄTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW

### 6.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty  $b_{RT}$  za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego wynosi:

a) na napięciu WN – 0,03 zł/h

b) na napięciu SN – 0,02 zł/h

c) na napięciu nN – 0,01 zł/h

6.1.2. W przypadku Odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych ceny będące podstawą do wyliczenia bonifikat określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.

### 6.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.2.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 Rozporządzenia Przyłączeniowego Odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

Lp.	Rodzaj niedotrzymanego standardu	Wielkość stawki dla Odbiorcy w zależności od napięcia sieci zasilającej oraz mocy przyłączeniowej (w złotych)			
		WN	SN	nN P>40kW	nN P<40kW
1	2	3	4	5	6
1.	Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nienormalną pracą sieci, za każdą godzinę	350,00	35,00	6,00	2,50
2.	Za nie udzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej	6	6	6,00	6,00



	przerwanej z powodu awarii sieci				
3.	Za brak powiadomienia w formie komunikatów prasowych, radiowych lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, Odbiorców zasilanych z sieci nN, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej	nie dotyczy	nie dotyczy	8,00	2,50
4.	Za brak powiadomienia w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych lub za pomocą innych środków, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej.	1 150,00	115,00	nie dotyczy	nie dotyczy
5.	Za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania lub ochrony od porażień lub innych istotnych dla instalacji Odbiorcy, warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej:  -rocznym wyprzedzeniem Odbiorcy zasilanemu z	1 150,00	350,00	60,00	60,00

	sieci o napięciu do 1kV -3-letnim wyprzedzeniem Odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV				
6.	Za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, Odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV, o zmianie nastawień automatyki mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej	1 150,00	230,00	nie dotyczy	nie dotyczy
7.	Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez Odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci	175,00	115,00	60,00	12,00
8	Za nie udzielenie, na żądanie Odbiorcy, informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	60,00	60,00	6,00	6,00
9.	Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, za każdy dzień zwłoki	12,00	12,00	2,50	2,50

- 6.3. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA**
- 6.3.1. Dla Odbiorców o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40 kW lub rocznym zakupie energii większym niż 80 MWh oraz dla Odbiorców korzystających wyłącznie z usług przesyłowych nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie wg stawki równej 5-krotnej wartości składnika stałego stawki za usługi przesyłowe, wg której rozliczany jest Odbiorca.
- 6.3.2. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, Dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub przez zastosowanie współczynników korekcyjnych właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 6.3.3. Rozliczeniami za pobór lub oddanie energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci WN i SN. Rozliczeniami tymi mogą być objęci również Odbiorcy zasilani z sieci nN, o ile Dostawca uzna to za uzasadnione.
- 6.3.3.1. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 6.3.3.2. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wartość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli optymalny  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla Odbiorcy określony w umowie, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 6.3.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach czasowych, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy energii biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.  
W przypadku Odbiorcy korzystającego wyłącznie z usług przesyłowych sposób rozliczania za energię bierną w strefach czasowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.3.3.4. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej w przypadku poboru w okresie rozliczeniowym zarówno energii elektrycznej czynnej jak i biernej wylicza się według wzoru:

$$O_b = \sum_i (C_{zpi} + C_{ei}) * A_i * D_i$$

- $O_b$  - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,  
 $C_{zpi}$  - składnik zmienny stawki za usługi przesyłowe, w *i-tej* strefie, wg której rozliczany jest Odbiorca,  
 $C_{ei}$  - cena za energię elektryczną w *i-tej* strefie w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zaliczony,  
 $A_i$  - ilość energii elektrycznej czynnej zmierzona *i-tej* strefie w okresie rozliczeniowym,  
 $D_i$  - współczynnik w *i-tej* strefie według poniższej tabeli:

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D%
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
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 :

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

- 6.3.3.5. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej. Opłata wyliczana jest z zastosowaniem najniższego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową oraz najniższej ceny za energię elektryczną czynną, przewidzianych w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.3.3.6. W przypadku pobierania przez Odbiorcę, bez zgody Dostawcy, energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym opłacie podlega cała ilość energii biernej pojemnościowej. Opłata wyliczana jest z zastosowaniem najniższego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową oraz najniższej ceny za energię elektryczną czynną, przewidzianych w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

- 6.3.3.7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy, rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, Dostawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- 6.3.3.8. Ceny energii elektrycznej będące podstawą do rozliczeń za pobór lub oddanie energii biernej z Odbiorcami korzystającymi wyłącznie z usług przesyłowych określa umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.3.4. Od Odbiorców o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i rocznym zakupie energii nie większym niż 80 MWh Dostawca pobiera ryczałtową opłatę za wymianę zabezpieczenia przedlicznikowego, spowodowaną samowolną zmianą wielkości prądu znamionowego wkładki bezpiecznikowej, w wysokości:
- |                          |           |
|--------------------------|-----------|
| a) dla grup taryfowych C | 250,00 zł |
| b) dla grup taryfowych G | 150,00 zł |
- 6.3.5. Za wymianę, zniszczonego przez Odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości
- przy liczniku 1-fazowym do pomiaru bezpośredniego 150,00 zł
  - przy liczniku 3-fazowym do pomiaru bezpośredniego 350,00 zł
  - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 400,00 zł
- 6.3.6. Za wymianę, uszkodzonego licznika, za który odpowiada Odbiorca lub zarządca budynku, nadającego się po naprawie do dalszej eksploatacji pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości :
- przy liczniku 1-fazowym do pomiaru bezpośredniego 100,00 zł
  - przy liczniku 3-fazowym do pomiaru bezpośredniego 250,00 zł
  - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 300,00 zł
- 6.3.7. Za założenie przez Dostawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych z winy Odbiorcy plomb na zabezpieczeniu głównym, układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez Dostawcę pobiera się od Odbiorcy opłaty w wysokości:
- gdy zawiadomiono o tym fakcie Dostawcę :
- za założenie jednej plomby 9,00 zł
  - za założenie każdej następnej plomby 2,70 zł

- gdy nie zawiadomiono o tym fakcie Dostawcy :
- za założenie jednej plomby 90,00 zł
  - za założenie każdej następnej plomby 27,00 zł
- 6.3.8. Za wymianę licznika z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) z winy Odbiorcy plomb legalizacyjnych, założonych przez Główny Urząd Miar, pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 108,00 zł
  - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 162,00 zł
- 6.3.9. Za ponowne założenie zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) z winy Odbiorcy plomby założonej przez Dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości 180,00 zł
- 6.3.10. Za założenie zerwanej z winy Odbiorcy plomby, założonej przez Dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu, związanym z pomiarem mocy pobiera się od Odbiorcy opłatę, stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki za usługę przesyłową wg której rozliczany jest Odbiorca):
- przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% ilości kW mocy umownej,
  - przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy umownej.
- 6.3.11. Za czynności brygady Pogotowia Energetycznego lub brygady specjalistycznej związane ze wstrzymaniem dostawy energii z winy Odbiorcy (w tym za zadłużenie), lub za wznowienie wstrzymanej z winy Odbiorcy dostawy energii elektrycznej, pobiera się od Odbiorcy opłatę w wysokości:
- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 38,00 zł,
  - przy liczniku do pomiaru półpośredniego i pośredniego 91,00 zł.

## **7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z Dostawcą,
  - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
    - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego (z wyłączeniem ryczałtowej grupy taryfowej R),
    - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. W przypadku pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy, o których mowa w punkcie 7.1.b dla każdej jednostki tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany Odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 7.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany Odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w punktach 7.2 i 7.3, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. W przypadku stwierdzenia u Odbiorcy nielegalnego poboru mocy i energii za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 7.2, 7.3 i 7.4 przyjmuje się udowodnioną wielkość nielegalnie pobranej mocy i energii lub wielkości mocy i energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.6. W przypadku braku możliwości udowodnienia wielkości mocy i energii pobranej nielegalnie lub okresu trwania nielegalnego poboru energii jako podstawę naliczenia opłaty za nielegalny pobór energii przyjmuje się maksymalne zryczałtowane ilości energii:

7.6.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym :

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

Prąd obliczeniowy, o którym, mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

7.6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - **125 kWh** za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia lub prądu obliczeniowego określonego w punkcie 7.6.1. e,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w punkcie. 7.6.3.a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

7.6.3. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 7.6.2 przyjmuje 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.

- 7.6.4. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg punktu 7.1.b przyjmuje się ilości energii określone w punkcie 7.5 lub 7.6 oraz dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany Odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.6.5. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg punktu 7.1.a przyjmuje się ilości energii określone w punkcie 7.5 lub 7.6 oraz pięciokrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany Odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.6.6. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

## 8. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIA PRZYŁĄCZONYCH PODMIOTÓW

8.1. Dostawca wykonuje dodatkowe usługi na zlecenia przyłączonych podmiotów, według stawek opłat zamieszczonych w poniższej tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Stawka brutto w zł
1.	Naprawa przewodów zerwanych z winy Odbiorcy	
a)	Na przyłączy – jeden przewód	92,42
	- dodatek za każdy następny przewód	34,17
b)	w linii głównej za pierwszy przewód	126,59
	- dodatek za każdy następny przewód jak w pkt 1a	
2.	Za odłączenie i podłączenie Odbiorcy energii elektrycznej na jego życzenie	
a)	przez wyjęcie i włożenie wkładek bezpiecznikowych w stacji, w złączu	58,23
b)	przez rozmostkowanie i ponowne zmostkowanie przyłącza	92,42
3.	Nadzór na wniosek Odbiorcy nad pracami obcych wykonawców za każdą rozpoczętą godzinę	34,17
4.	Za podłączenie oraz odłączenie Odbiorcy grupy VI do włz (cykliniarki, betoniarki itp.)	58,23
5.	Za podłączenie i odłączenie Odbiorcy grupy VI na słupie	92,42
6.	Za przygotowanie i likwidację miejsca pracy dla obcego wykonawcy /wraz z dojazdem/	150,61
7.	Za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń Odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej Odbiorcę	
	- z licznikiem do pomiaru bezpośredniego	44,54
	- z licznikiem do pomiaru półpośredniego i pośredniego	112,91
8.	Za wymianę bezpiecznika u Odbiorcy *	
	- z licznikiem do pomiaru bezpośredniego	44,54
	- z licznikiem do pomiaru półpośredniego i pośredniego	112,91
9.	Za wymianę podstaw bezpiecznikowych w złączu Odbiorcy *	
a)	Pojedynczej	92,42
	- dodatek za każdą następną	20,50
b)	potrójnej	126,59

10.	Za wymianę zabezpieczenia nadmiarowego typu „S” w złączu Odbiorcy *	
a)	Jednofazowego	92,42
	- dodatek za każde następne zabezpieczenia typu „S”	20,50
b)	trójfazowego	126,59
11.	Za wymianę przekładnika prądowego nn w układzie pomiarowym półpośrednim, pobiera się opłatę wraz ze sprawdzeniem układu pomiarowego * :	256,58
	- dodatek za każdy następny przekładnik	34,17
	Usługa dotyczy grup przyłączeniowych IV, V i VI, zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV	
12.	Za przeniesienie na żądanie Odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia, licznika lub innego przyrządu pomiarowego lub za wymianę na życzenie Odbiorcy licznika sprawnego na inny licznik :	58,23
	- przy liczniku do pomiaru bezpośredniego (i zegarze)	126,59
	- przy liczniku do pomiaru półpośredniego i pośredniego	
13.	Za wykonanie na wniosek Odbiorcy badania laboratoryjnego licznika, gdy w wyniku badania nie stwierdzono nieprawidłowości	92,27
	- licznik 1 – fazowy 1 – strefowy	123,75
	- licznik 1 – fazowy 2 – strefowy	135,82
	- licznik 3 – fazowy 1 – strefowy	164,74
	- licznik 3 – fazowy 2 – strefowy	205,28
	- licznik 3 – fazowy + max	
14.	Za przeprowadzenie na wniosek Odbiorcy ekspertyzy badanego uprzednio licznika	64,54
	- licznik 1 – fazowy 1 – strefowy	98,45
	- licznik 1 – fazowy 2 – strefowy	121,51
	- licznik 3 – fazowy 1 – strefowy	155,31
	- licznik 3 – fazowy 2 – strefowy	201,95
	- licznik 3 – fazowy + max	
15.	Za niezwłoczne przeprogramowanie na wniosek Odbiorcy elektronicznego zegara sterującego, związane ze zmianą grupy Taryfowej	29,17
16.	Za wystawienie na wniosek Odbiorcy duplikatu faktury	3,00
17.	Za uzgodnienia kolizyjne formatu A-4	24,40
	następne arkusze A-4 ( wielokrotność A-4 ) po	24,40
	nie więcej niż	195,20

*\* Do faktury za usługę dolicza się wartość dostarczonych przez Dostawcę materiałów i urządzeń, zgodnie z cenami obowiązującymi w dniu wykonania usługi.*

8.2. Opłat nie pobiera się za:

- wydanie warunków przyłączenia,
- sprawdzenie dokumentacji technicznej w zakresie jej zgodności z tymi warunkami,
- sprawdzenie stanu technicznego instalacji lub wlv przed przyłączeniem do sieci,
- czynności łączeniowe przewidziane w instrukcji współpracy ruchowej.

**9. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH****9.1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI****9.1.1. Ryczałtowe stawki za przyłącza i rozbudowę sieci**

Lp.	Wyszczególnienie		STAWKA	
			Grupa przyłączeniowa IV	Grupa przyłączeniowa V
1	Za typowe przyłącze do 5 mb [zł]	napowietrzne bez pomiaru	865,00	765,00
2		napowietrzne z pomiarem	1150,00	1010,00
3		kablowe bez pomiaru	1678,50	1500,00
4		kablowe z pomiarem	1900,00	1675,00
5	Za przyłącze powyżej 5 mb [zł/m]	napowietrzne	33,50	32,50
6		kablowe	45,00	35,00
7	Za rozbudowę sieci [zł/kW]		25,50	

9.1.2. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za:

- typowe przyłącze do 5 metrów,
- przyłącze powyżej 5 metrów,
- rozbudowę sieci,

gdzie:

- opłatę za typowe przyłącze do 5 metrów przyjmuje się z pkt 9.1.1, zgodnie z rodzajem przyłącza,
- opłatę za przyłącze powyżej 5 metrów określa się według stawek określonych w pkt 9.1.1, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość pomniejszoną o 5 metrów,
- opłatę za rozbudowę sieci wylicza się według stawek określonych w pkt 9.1.1, mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie.

9.1.3. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną na realizację przyłączenia, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania Dostawcy, do wyliczonej opłaty za przyłączenie udzielony zostanie upust w wysokości do 10%.

## 9.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW PRZYŁĄCZY I SIECI

9.2.1. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy.

9.2.1.1. Złącza pomiarowo-rozdzielcze.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	ZN-1/1L	245,00	zł/szt.
2	ZKw-1/1L	625,00	zł/szt.
3	ZKw-3/1L	900,00	zł/szt.
4	ZKw-3/2L	975,00	zł/szt.
5	ZKw-3/3L	1050,00	zł/szt.
6	ZKw-3 pp (z układem pomiarowo-rozliczeniowym półpośrednim)	1300,00	zł/szt.
7	ZK-3	480,00	zł/szt.
8	ZKw-3	600,00	zł/szt.

9.2.1.2. Przyłącza napowietrzne niskiego napięcia bez ceny złącza.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	Przyłącze AsXSn 4 x 25 mm <sup>2</sup> do 5m	369,50	zł/kpl
2	Za każdy następny metr długości przyłącza AsXSn 4 x 25 mm <sup>2</sup>	23,00	zł/m
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna niezależnie od długości przyłącza	450,00	zł/szt.

## 9.2.1.3. Przyłącza kablowe niskiego napięcia bez ceny złącza.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	Przyłącze YAKY 4 x 35 mm <sup>2</sup> do 5 m	534,00	zł/kpl
2	Przyłącze YAKY 4 x 50 mm <sup>2</sup> do 5 m	546,00	zł/kpl
3	Przyłącze YAKY 4 x 70 mm <sup>2</sup> do 5 m	566,00	zł/kpl
4	Przyłącze YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup> do 5 m	629,50	zł/kpl
5	Za każdy następny metr długości przyłącza YAKY 4 x 35 mm <sup>2</sup>	27,00	zł/m
6	Za każdy następny metr długości przyłącza YAKY 4 x 50 mm <sup>2</sup>	30,00	zł/m
7	Za każdy następny metr długości przyłącza YAKY 4 x 70 mm <sup>2</sup>	36,50	zł/m
8	Za każdy następny metr długości przyłącza YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup>	49,00	zł/m
9	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna niezależnie od długości przyłącza	500,00	zł/szt.

## 9.2.1.4. Linie napowietrzne niskiego napięcia.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia AsXSn 4x 70 mm <sup>2</sup>	34.050,00	zł/km
2	linia AsXSn 4x 95 mm <sup>2</sup>	42.050,00	zł/km
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	2.250,00	zł/km

## 9.2.1.5. Linie kablowe niskiego napięcia.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia YAKY 4x120 mm <sup>2</sup>	49.370,00	zł/km
2	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	2.000,00	zł/km

## 9.2.1.6. Transformatory SN/nn.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	transformator 63 kVA	3.622,00	zł/szt.
2	transformator 100 kVA	4.462,00	zł/szt.
3	transformator 160 kVA	5.260,00	zł/szt.
4	transformator 250 kVA	6.485,00	zł/szt.
5	transformator 400 kVA	8.273,00	zł/szt.
6	transformator 630 kVA	11.315,00	zł/szt.
7	ustawienie transformatora	595,00	zł/szt.
8	pomiary pomontażowe	285,00	zł/szt.

## 9.2.1.7. Stacje transformatorowe SN/nn.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	STS 20/250 (bez transformatora)	13.495,00	zł/szt.
2	STS 20/400 (bez transformatora)	16.540,00	zł/szt.
3	MBST 15/630 (bez transformatora)	36.695,00	zł/szt.
4	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	2.500,00	zł/szt.

Stawki nie obejmują wykupu gruntu dla lokalizacji stacji kubaturowej

## 9.2.1.8. Linie napowietrzne średniego napięcia.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia 3xAFL 6-35 mm <sup>2</sup>	40.495,00	zł/km
2	linia 3xAFL 6-70 mm <sup>2</sup>	43.135,00	zł/km
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	3.500,00	zł/km

## 9.2.1.9. Linie kablowe średniego napięcia.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia HAKnFtA 3 x 120 mm <sup>2</sup>	66.340,00	zł/km
2	linia 3 x YHAKXS 1 x 120 mm <sup>2</sup>	71.475,00	zł/km
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	2.500,00	zł/km



## 9.2.1.10. Transformatory WN/SN.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	Transformator 110/15 kV – 10 MVA	270.000,00	zł/szt.
2	Transformator 110/15 kV – 16 MVA	320.000,00	zł/szt.
3	Transformator 110/15 kV – 25 MVA	390.000,00	zł/szt.
4	Transformator 110/15/6 kV – 10 MVA	325.000,00	zł/szt.
5	Transformator 110/15/6 kV – 16 MVA	375.000,00	zł/szt.
6	Transformator 110/15/6 kV – 25 MVA	460.000,00	zł/szt.
7	Transformator 110/20 kV – 10 MVA	270.000,00	zł/szt.
8	Transformator 110/20 kV – 16 MVA	320.000,00	zł/szt.
9	Transformator 110/20 kV – 25 MVA	390.000,00	zł/szt.
10	Ustawienie transformatora	13.230,00	zł/szt.

## 9.2.1.11. Stacja WN/SN.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	Wyposażenie pola 15 kV	27.360,00	zł/kpl

## 9.2.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci.

## 9.2.2.1. Linie napowietrzne niskiego napięcia.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia AsXSn 4x 70 mm <sup>2</sup>	6.810,00	zł/km
2	linia AsXSn 4x 95 mm <sup>2</sup>	8.410,00	zł/km
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	450,00	zł/km

## 9.2.2.2. Linie kablowe niskiego napięcia.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia YAKY 4x120 mm <sup>2</sup>	9.874,00	zł/km
2	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	400,00	zł/km

## 9.2.2.3. Transformatory SN/nn.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	transformator 63 kVA	724,50	zł/szt.
2	transformator 100 kVA	892,50	zł/szt.
3	transformator 160 kVA	1.052,00	zł/szt.
4	transformator 250 kVA	1.297,00	zł/szt.
5	transformator 400 kVA	1.654,60	zł/szt.
6	transformator 630 kVA	2.263,00	zł/szt.
7	ustawienie transformatora	119,00	zł/szt.
8	pomiary pomontażowe	57,00	zł/szt.

## 9.2.2.4. Stacje transformatorowe SN/nn.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	STS 20/250 (bez transformatora)	2.699,00	zł/szt.
2	STS 20/400 (bez transformatora)	3.308,00	zł/szt.
3	MBST 15/630 (bez transformatora)	7.339,00	zł/szt.
4	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	500,00	zł/szt.

Stawki nie obejmują wykupu gruntu dla lokalizacji stacji kubaturowej

## 9.2.2.5. Linie napowietrzne średniego napięcia.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia 3xAFL 6-35 mm <sup>2</sup>	8.099,00	zł/km
2	linia 3xAFL 6-70 mm <sup>2</sup>	8.627,00	zł/km
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	700,00	zł/km

## 9.2.2.6. Linie kablowe średniego napięcia.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	linia HAKnFtA 3 x 120 mm <sup>2</sup>	13.268,00	zł/km
2	linia 3 x YHAKXS 1 x 120 mm <sup>2</sup>	14.295,00	zł/km
3	projekt techniczny, dokumentacja formalno-prawna	500,00	zł/km

## 9.2.2.7. Transformatory WN/SN.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	2	3	4
1	Transformator 110/15 kV – 10 MVA	54.000,00	zł/szt.
2	Transformator 110/15 kV – 16 MVA	64.000,00	zł/szt.
3	Transformator 110/15 kV – 25 MVA	78.000,00	zł/szt.
4	Transformator 110/15/6 kV – 10 MVA	65.000,00	zł/szt.
5	Transformator 110/15/6 kV – 16 MVA	75.000,00	zł/szt.
6	Transformator 110/15/6 kV – 25 MVA	92.000,00	zł/szt.
7	Transformator 110/20 kV – 10 MVA	54.000,00	zł/szt.
8	Transformator 110/20 kV – 16 MVA	64.000,00	zł/szt.
9	Transformator 110/20 kV – 25 MVA	78.000,00	zł/szt.
10	Ustawienie transformatora	2.646,00	zł/szt.

## 9.2.2.8. Stacja WN/SN.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka	Jedn.
1	Wyposażenie pola 15 kV	5.472,00	zł/kpl

9.2.3. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się według poniższego wzoru:

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

gdzie:

- $O_{ps}$  -opłata za przyłączy wyrażona w złotych,
- $S_{Ei}$  -stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element, określona w punkcie 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 punkcie 9.2.,
- $D_i$  -długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach,
- $k_{ti}$  -udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,
- $S_{ti}$  -stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację, określona w punkcie 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.

9.3. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 110 kV - GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
-całodobową	X	X	X	170,87
- szczytową	X	X	205,18	X
- pozaszczytową	X	X	143,36	X
- w szczycie przedpołudniowym	174,39	174,80	X	X
- w szczycie popołudniowym	233,00	270,35	X	X
- w pozostałych godzinach doby	101,43	104,30	X	X
Składnik stały stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/kW/m-c	1,07		1,96	1,96
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/MWh				
-całodobowy	X	X	X	32,44
- szczytowy	X	X	32,44	X
- pozaszczytowy	X	X	32,44	X
- w szczycie przedpołudniowym	66,04		X	X
- w szczycie popołudniowym	151,55		X	X
- w pozostałych godzinach doby	12,57		X	X
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	46,13			

9.4. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SN - GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
-całodobową	X	X	X	170,59	147,55
- szczytową	X	X	208,84	X	X
- pozaszczytową	X	X	120,17	X	X
- w szczycie przedpołudniowym	173,26	172,92	X	X	X
- w szczycie popołudniowym	231,06	266,24	X	X	X
- w pozostałych godzinach doby	100,77	104,11	X	X	X
Składnik stały stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/kW/m-c	4,38		6,49	4,38	4,55
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/MWh	44,66		54,44	59,60	50,94
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	46,13				

9.5. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nN, O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ POWYŻEJ 40 kW LUB ROCZNYM ZAKUPIE ENERGII WYŻSZYM OD 80 MWh - GRUPY TARYFOWE C21 , C22a, C22b

Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh:			
- całodobową	170,81	X	X
- szczytową	X	221,38	X
- pozaszczytową	X	157,89	X
- dzienną	X	X	183,61
- nocną	X	X	71,48
Składnik stały stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/kW/m-c	14,76	14,75	16,25
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/MWh	95,93	93,56	83,24
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	46,13		

9.6. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI nN O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ NIE WYŻSZEJ NIŻ 40 kW I ROCZNYM ZAKUPIE ENERGII DO 80 MWh – GRUPY TARYFOWE C11, C11o, C12a, C12b, C12w.

Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA				
	C11	C 11o	C12a	C12b	C 12w
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
-całodobową	156,93	143,39	X	X	X
- szczytową	X	X	185,82	X	X
- pozaszczytową	X	X	131,10	X	X
- dzienną	X	X	X	185,88	205,59
- nocną	X	X	X	92,78	88,57
Składnik stały stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/kW/m-c	2,28	2,28	2,28	2,28	2,24
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/MWh					
-całodobowy	180,35	96,86	X	X	X
- szczytowy	X	X	208,55	X	X
- pozaszczytowy	X	X	76,12	X	X
- dzienny	X	X	X	191,47	197,70
- nocny	X	X	X	60,02	43,44
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c					
- okres rozliczeniowy jednomiesięczny lub krótszy	46,13				
- okres rozliczeniowy dwumiesięczny	1,53				

9.7. TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12, G12w

Wyszczególnienie	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G 12w
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
-całodobową	0,1596	X	X
- dzienną	X	0,1709	0,1928
- nocną	X	0,1185	0,1185
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/kWh			
- całodobowy	0,1470	X	X
- dzienny	X	0,1698	
- nocny	X	0,0347	
Składnik stały stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/m-c			
Pomiar bezpośredni - instalacja 1-fazowa	0,70	3,02	3,02
Pomiar bezpośredni - instalacja 3-fazowa	1,89	4,64	4,64
Pomiar półpośredni - instalacja 3-fazowa	24,89	30,15	30,15
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,42		

9.8. GRUPA TARYFOWA R – RYCZAŁTOWA

9.8.1. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgodniony pomiędzy Dostawcą a Odbiorcą. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody Dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

9.8.2. W rozliczeniach za energię elektryczną czynną stosuje się cenę wyrażoną w zł/MWh - 215,87



9.8.3. W rozliczeniach za usługę przesyłową stosuje się składniki:

a) stały stawki za usługę przesyłową wyrażony w

- zł/kW/dzień -	0,08
- zł/kW/m-c -	2,26

b) zmienny stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/MWh 86,29

9.9. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI KORZYSTAJĄCYMI WYŁĄCZNIE Z USŁUG PRZESYŁOWYCH W ZALEŻNOŚCI OD POZIOMU NAPIĘCIA, NA KTÓRYM ŚWIADCZONE SĄ USŁUGI PRZESYŁOWE.

Wyszczególnienie	Napięcie	
	WN	SN
Składnik stały stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/kW/m-c	1,96	4,68
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową wyrażony w zł/MWh	30,94	46,13

9.10. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ DLA ODBIORCÓW WYKORZYSTUJĄCYCH PRAWO DO KORZYSTANIA Z USŁUG PRZESYŁOWYCH, PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI INNYCH PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

Strefy czasowe	Cena za energię elektryczną czynną		
	[zł/MWh]		
	LATO	ZIMA	
- całodobowa	x	x	178,95
- szczyt przedpołudniowy )*	242,04	242,04	x
- szczyt popołudniowy )*	341,61	385,72	x
- pozostałe godziny doby )*	120,78	124,10	x

)\* godziny obowiązywania stref czasowych są analogiczne jak dla grup taryfowych A23 i B23

## **10. SPOSÓB I TERMINY ZAWIADAMIANIA ODBIORCÓW O WPROWADZENIU ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT**

- 10.1. Z dniem wejścia w życie niniejszej Taryfy przestają obowiązywać postanowienia Taryfy poprzedniej.
- 10.2. Dostawca jest zobowiązany do powiadomienia Odbiorców o wprowadzeniu nowej Taryfy w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie.