



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 19 kwietnia 2000 r.

DTA-821/2709-B/6/2000/BM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakład Energetyczny Łódź - Teren S.A. z siedzibą w Łodzi, zawartego w pismach: z dnia 31 stycznia 2000 r. znak: DE/958/2000, z dnia 6 marca 2000 r. znak: DE/2122/2000 oraz z dnia 27 marca 2000 r. znak: DE/2834/2000

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 Zakład Energetyczny Łódź - Teren S.A. w Łodzi, posiadającego koncesję nr PEE/18/2709/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/20/2709/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, 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 zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

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

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

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

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 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 wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 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

Otrzymują:
Zakład Energetyczny Łódź - Teren S.A.
ul. Piotrkowska 58
90 – 950 Łódź

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
ŁÓDŹ – TEREN S.A.

SPIS TREŚCI

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZENIA ODBIORCÓW 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, 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. ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH
6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
9. TABELLE OPŁAT TARYFOWYCH
 - 9.1. GRUPA TARYFOWA A23
 - 9.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22 , B23
 - 9.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22A , C22B, C23
 - 9.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12A, C12B
 - 9.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12
 - 9.6. GRUPA TARYFOWA D01
 - 9.7. GRUPA TARYFOWA R

1. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- a) ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanym dalej rozporządzeniem „przyłączeniowym”,
- c) rozporządzeniu 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), zwanym dalej rozporządzeniem „taryfowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 1) **sprzedawca** – Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.; przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji,
- 2) **grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej i/lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej,
- 3) **moc umowna** – moc czynna zamówiona przez odbiorcę odpowiadająca przewidywanemu największemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w okresie umownym, nie większa od mocy przyłączeniowej, określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 4) **okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia, lub w przypadku umowy wieloletniej rok kalendarzowy,
- 5) **moc pobrana** - największa 15-minutowa moc czynna pobrana z sieci w okresie rozliczeniowym,
- 6) **okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej,
- 7) **niskie napięcie (nN)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV,
- 8) **średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
- 9) **wysokie napięcie (WN)** – napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
- 10) **usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo- jakościowych,
- 11) **podwyższona pewność zasilania** – pewność wynikająca z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci za pomocą dwóch lub więcej przyłączy; dotyczy tylko tych przypadków, gdy odbiorca w wystąpieniu o warunki przyłączenia lub w umowie zgłosił wymaganie zapewnienia przez sprzedawcę zwiększonej pewności zasilania,
- 12) **zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe, przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, zabezpieczenie instalacji i urządzeń odbiorczych niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, plombowane przez sprzedawcę energii elektrycznej.

2. INFORMACJE OGÓLNE

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 2.2. Ceny za energię elektryczną, stawki opłat za usługi przesyłowe, opłat abonamentowych oraz opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%. W odniesieniu do pozostałych stawek i opłat stosuje się podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 2.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, którzy:
- nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub z niego nie korzystają,
 - nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW oraz do 1 kWh i 1 kvarh.
- 2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w §37 rozporządzenia „przyłączeniowego”.

3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZENIA ODBIORCÓW DO SIECI

- 3.1. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w pkt. 3.5.

Ryczałtowe stawki opłaty za budowę przyłącza zawarte są w poniższej tabeli.

Lp.	Rodzaj przyłącza		Grupa przyłączeniowa	
			IV	V
1.	Typowe przyłącze do 5 mb bez pomiaru [zł]	napowietrzne	865,00	765,00
2.	Typowe przyłącze do 5 mb z pomiarem [zł]	napowietrzne	1150,00	1010,00
3.	Typowe przyłącze do 5 mb bez pomiaru [zł]	kablowe	1678,50	1500,00
4.	Typowe przyłącze do 5 mb z pomiarem [zł]	kablowe	1900,00	1675,00
5.	Przyłącze - za każdy 1 mb powyżej 5 mb [zł/m]	napowietrzne	33,50	32,50
6.	Przyłącze - za każdy 1 mb powyżej 5 mb [zł/m]	kablowe	45,00	35,00

Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci wynosi 25,50 zł/kW.

- 3.2. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat: za typowe przyłącze, za przyłącze i za rozbudowę sieci, gdzie:
- opłatę za typowe przyłącze do 5m przyjmuje się z tabeli zamieszczonej w pkt. 3.1., zgodnie z rodzajem przyłącza,
 - opłatę za przyłącze wylicza się mnożąc stawkę opłaty z tabeli zamieszczonej w pkt. 3.1., zgodnie z rodzajem przyłącza, przez długość przyłącza pomniejszoną o 5m,
 - opłatę za rozbudowę sieci wylicza się mnożąc podaną w pkt. 3.1. stawkę opłaty za rozbudowę sieci przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie.
- 3.3. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla połączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.
- 3.4. Dla podmiotów zaliczanych do II, III i 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. 3.5.
- Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci zawarte są w poniższej tabeli.

STANDARDOWE ELEMENTY PRZYŁĄCZY		
Przyłącza niskiego napięcia		
1.	Osprzęt typowego przyłącza napowietrznego, bez pomiaru energii, z przewodami typu AsXSn o przekroju żył do 35 mm ² - 1 komplet obejmuje: hak, uchwyt końcowy, zaciski, przewód uziemiający, ograniczniki przepięć, materiały pomocnicze	602,50 zł
2.	Skrzynka pomiarowa wyposażona do przyłączy napowietrznych typu AsXSn o przekroju żył do 35 mm ²	245,00 zł
3.	Przyłącze napowietrzne z przewodami typu AsXSn o przekroju żył do 35 mm ² , za każdy 1 mb	32,50 zł
4.	Osprzęt typowego przyłącza napowietrznego, bez pomiaru energii, z przewodami typu AsXSn o przekroju żył 50 mm ² - 1 komplet obejmuje: hak, uchwyt końcowy, zaciski, przewód uziemiający, ograniczniki przepięć, materiały pomocnicze	697,50 zł
5.	Skrzynka pomiarowa wyposażona do przyłączy napowietrznych typu AsXSn o przekroju żył 50 mm ²	285,00 zł
6.	Przyłącze napowietrzne z przewodami typu AsXSn o przekroju żył 50 mm ² , za każdy 1 mb	33,50 zł
7.	Osprzęt typowego przyłącza kablowego YAKY o przekroju żył do 35 mm ² , bez pomiaru energii - 1 komplet obejmuje: skrzynkę złączową wyposażoną, fundament, przewód uziemiający, rurę osłonową, ograniczniki przepięć, zaciski, materiały pomocnicze	1325,00 zł
8.	Skrzynka pomiarowa wyposażona lub człon pomiarowy złącza kompaktowego do przyłączy kablowych YAKY o przekroju żył do 35 mm ²	175,00 zł
9.	Przyłącze kablowe typu YAKY o przekroju żył do 35 mm ² , za każdy 1 mb	35,00 zł
10.	Osprzęt typowego przyłącza kablowego YAKY o przekroju żył 120 mm ² , bez pomiaru energii - 1 komplet obejmuje: skrzynkę złączową wyposażoną, fundament, przewód uziemiający, rurę osłonową, ograniczniki przepięć, zaciski, materiały pomocnicze	1453,50 zł
11.	Skrzynka pomiarowa wyposażona lub człon pomiarowy złącza kompaktowego do przyłączy kablowych YAKY o przekroju żył 120 mm ²	221,50 zł
12.	Przyłącze kablowe typu YAKY 4 x 120 mm ² , za każdy 1 mb	45,00 zł
Przyłącza średniego napięcia - 15 kV		
13.	Przyłącze napowietrzne z przewodami 3 x AFLwsXSn 50 mm ² , za 1km przyłącza	30 894,00 zł
14.	Przyłącze napowietrzne z przewodami 3 x AFLwsXSn 70 mm ² , za 1km przyłącza	33 335,00 zł
15.	Przyłącze kablowe typu 3 x XUHAKXs 120 mm ² , za 1km przyłącza	75 121,00 zł
16.	Pole liniowe z wyłącznikiem	18 072,00 zł
17.	Pole liniowe z rozłącznikiem	2 082,00 zł

Przylączy wysokiego napięcia - 110 kV		
18.	Przylączy napowietrzne z przewodami 3 x AFL-6 240 mm ² , linką odgromową i przewodem światłowodowym, za 1km przylączy	159 927,00 zł
19.	Pole liniowe 110 kV w rozdzielni z pojedynczym systemem szyn, bez obwodów wtórnych	182 378,00 zł
STANDARDOWE ELEMENTY SIECI		
Sieć niskiego napięcia		
Linie niskiego napięcia		
Linie kablowe		
20.	Linia YAKY 4 x 120 mm ²	9 000 zł / 1km
21.	Linia YAKY 4 x 35 mm ²	7 000 zł / 1km
Linie napowietrzne z przewodami izolowanymi		
22.	AsXSn 35 mm ²	6 500 zł / 1km
23.	AsXSn 50 mm ²	6 700 zł / 1km
Stacje transformatorowe 15/0,4 kV		
24.	Stacja transformatorowa słupowa STS 20/250 (bez transformatora)	2 591 zł
25.	Stacja transformatorowa słupowa STS 20/400 (bez transformatora)	2 938 zł
26.	Stacja transformatorowa wnętrkowa miejska 20/630 z obudową (bez transformatora)	10 076 zł
27.	Transformator 15/0,4 kV - 63 kVA	821 zł
28.	Transformator 15/0,4 kV - 100 kVA	1 008 zł
29.	Transformator 15/0,4 kV - 160 kVA	1 302 zł
30.	Transformator 15/0,4 kV - 250 kVA	1 605 zł
31.	Transformator 15/0,4 kV - 400 kVA	2 067 zł
32.	Transformator 15/0,4 kV - 630 kVA	2 765 zł
Sieć średniego napięcia		
Linie 15 kV		
Linie kablowe		
33.	Linia 3 x XUHAkXs 120 mm ² w terenie miejskim	15 024 zł / 1km
34.	Linia 3 x XUHAkXs 120 mm ² w terenie wiejskim	11 256 zł / 1km
Linie napowietrzne jednotorowe		
35.	Linia z przewodami izolowanymi AFLwsXsn 50 mm ²	6 178 zł / 1km
36.	Linia z przewodami izolowanymi AFLwsXsn 70 mm ²	6 667 zł / 1km
37.	Linia z przewodami gołymi AFL 35 mm ²	5 102 zł / 1km
38.	Linia z przewodami gołymi AFL 50 mm ²	5 375 zł / 1km
39.	Linia z przewodami gołymi AFL 70 mm ²	5 620 zł / 1km
Sieć wysokiego napięcia (110 kV)		
Linie 110 kV		
40.	Linia jednotorowa z przewodami roboczymi 3 x AFL-6 240mm ² , linką odgromową i przewodem światłowodowym	31 985 zł / 1km

Standardowymi elementami przylączy i sieci są również wszystkie linie napowietrzne i kablowe średniego oraz niskiego napięcia wykonane przewodami napowietrznymi lub kablami o znormalizowanych przekrojach innych niż podane w powyższej tabeli. W przypadku budowy przylączy lub rozbudowy sieci z zastosowaniem takich przekrojów, stawki opłat do obliczenia opłaty przyłączeniowej przyjmuje się z tabeli

takie jak dla odpowiedniej linii o najbliższym niższym przekroju przewodów napowietrznych lub kabli.

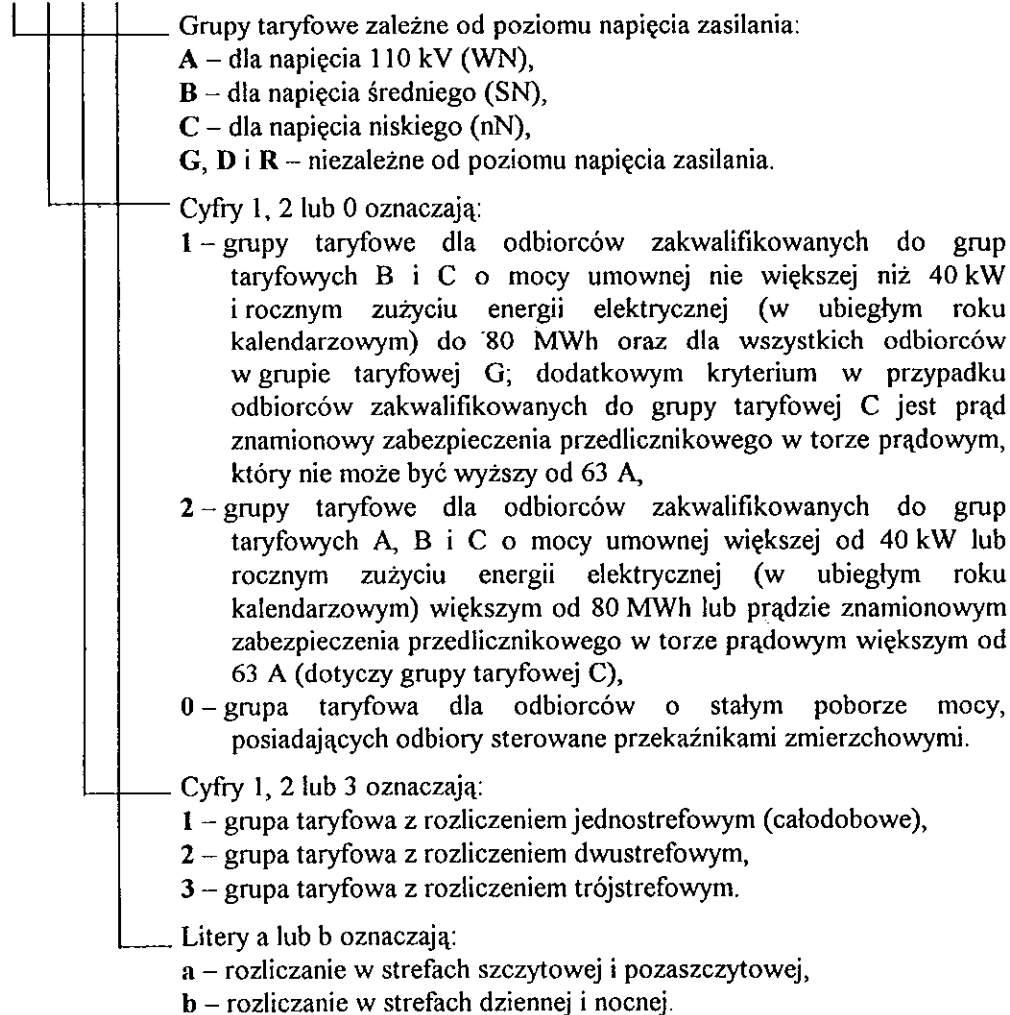
- 3.5. W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w pkt. 3.1. i 3.4., wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat określa umowa o przyłączenie.
- 3.6. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo albo w równych ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat.
- 3.7. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym także warunki pokrywania związanych z tym kosztów, 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. Ustala się stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczania energii elektrycznej, wielkości mocy umownej, rocznego zużycia energii elektrycznej, prądu znamionowego zabezpieczenia przedlicznikowego i liczby rozliczeniowych stref czasowych następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X X



4.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 4.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, D01, R.

- 4.1.3. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają energię elektryczną na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
 - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary, itp.; w lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo – usługowego,
 - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - węzłów cieplnych 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. Grupę taryfową R stosuje się dla:
- krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np.: iluminacje, omloty, zdjęcia filmowe, cyklizowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk, itp.,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 4.1.5. Grupa taryfowa D01 ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami posiadającymi odbiory sterowane przekaźnikami zmierzchowymi, o stałym poborze mocy - bez kontroli przekroczenia wielkości mocy umownej. Ze względu na zainstalowanie urządzeń sterujących czasem pracy odbiorów w zależności od godzin wschodów i zachodów słońca, rozliczenia prowadzi się wg cen i stawek opłat jednostrefowych - zróżnicowanych dla okresu LATA (kwiecień ÷ wrzesień) i ZIMY (październik ÷ marzec).
- 4.1.6. Grupa taryfowa C23 ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami pobierającymi energię elektryczną w ilości (w ubiegłym roku kalendarzowym) powyżej 500 MWh, a także w przypadku konieczności spełnienia przez odbiorcę warunku jednakowej liczby rozliczeniowych stref czasowych na poszczególnych przyłączach służących do zasilania tego samego zespołu odbiorników, zgodnie z pkt. 4.1.9.
- 4.1.7. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału odbiorców na grupy taryfowe odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 4.1.8. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe. Taryfa może przewidywać więcej niż jeden sposób podziału doby na strefy czasowe.

- 4.1.9. 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 lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.1.10. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej zakupionej przez odbiorcę oraz części zmiennej opłaty za usługę przesyłową. W takim przypadku konieczne jest aby:
- przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
 - warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były różnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.

Układy sumujące mogą być stosowane również do rozliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową, jeżeli istniejący układ zasilania, w tym lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych, wykluczają możliwość rozliczania każdego przyłącza oddzielnie.

Wtedy współczynnik pewności zasilania kalkulowany będzie indywidualnie według algorytmu:

$$k = \frac{\sum_{i=1}^n P_{pi}}{P_u}$$

gdzie:

- n – liczba przyłączy,
- $\sum P_{pi}$ – suma mocy umownych na poszczególnych przyłączy,
- P_u – moc umowna określona dla sumatora.

W takim przypadku sprzedawca ma prawo wprowadzić, w sytuacjach uzasadnionych względami technicznymi lub ruchowymi (np. przepustowość przyłącza), oddzielne zamawianie i kontrolę poboru mocy na wybranym przyłączy objętym układem sumującym.

4.2. STREFY CZASOWE

- 4.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23, B23 i C23 przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ 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 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*) Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

4.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1	2	3	4	5
Styczeń	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰
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. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
styczeń ÷ grudzień	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

4.2.4. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefa pozaszczytowa
1	2	3
kwiecień ÷ wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
październik ÷ marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

4.2.5. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
styczeń ÷ grudzień	6 ⁰⁰ ÷ 13 ³⁰ i 15 ³⁰ ÷ 22 ⁰⁰	13 ³⁰ ÷ 15 ³⁰ i 22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

4.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12, w strefach czasowych określonych w pkt. 4.2.5., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną i za związane z nim usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach, z uwzględnieniem §40 ust. 1 i 2 rozporządzenia „taryfowego”.
- 4.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.
- 4.3.3. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w pkt. 4.3.2., 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 ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.4. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną i za związane z nim usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie. W stosunku do odbiorców w grupie taryfowej R sposób rozliczenia określa umowa.
- 4.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, pomiarów 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 czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.
W przypadku braku liczników do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez transformatory będące własnością sprzedawcy, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie dolnego napięcia transformatorów. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie górnego napięcia transformatora straty w transformacji, wyszczególnione w pkt. 4.3.5., należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.7. W uzasadnionych technicznie sytuacjach, 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 ich pomiaru.
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 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 będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 4.3.7.

- 4.3.9. W rozliczeniach za usługę przesyłową dla oświetlenia ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych, w stawkach opłaty za usługę przesyłową nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej tych obiektów (np. konserwacja, wymiana źródeł światła); odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji ustalone w odrębnej umowie zawieranej ze sprzedawcą lub z innym wykonawcą.
- 4.3.10. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia, odłączenia oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej.
- 4.3.11. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.3.12. Korekta rachunku w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 4.3.11., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów.
- 4.3.13. Podstawą rozliczenia przy korekcie rachunków jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów 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 wyliczeniu 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.
- 4.3.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.3.15. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, uniemożliwiającej określenie ilości energii elektrycznej pobranej w strefach czasowych doby, sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową właściwą do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.16. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 4.3.15., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.
- 4.3.17. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej będącego własnością odbiorcy wielkość mocy pobranej, dla celów kontroli przekroczeń mocy umownej, określa się na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub poprzez zastosowanie współczynnika korekcji wynikającego z rodzaju uszkodzenia układu pomiarowego (np. ilość uszkodzonych cewek licznika, przekładników, bezpieczników w obwodach napięciowych). W przypadku braku takich możliwości, wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

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

5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Sprzedawca ma obowiązek zapewnić odbiorcom energii elektrycznej świadczenie usług przesyłowych, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania, na warunkach określonych w umowie.
- 5.1.2. Stawka grupowa opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną ze składnika:
- a) stałego stawki grupowej – obliczany na jednostkę mocy umownej,
 - b) zmiennego stawki grupowej – obliczany na jednostkę energii.
- 5.1.3. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie :

- O_{pg} – opłata za usługę przesyłową na podstawie stawek grupowych, wyrażona w złotych,
- S_{sg} – składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,
- P – moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii czynnej,
- A – ilość energii elektrycznej objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii czynnej.
- 5.1.4. Część stałą opłaty za usługę przesyłową rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego przyjętego w umowie.
- 5.1.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A, B i C o mocy umownej większej od 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej (w ubiegłym roku kalendarzowym) większym od 80 MWh lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A (dotyczy grupy taryfowej C) dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie.
- 5.1.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B11 i D01 dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie.
- 5.1.7. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w pkt. 5.1.5. oraz 5.1.6. (w części dotyczącej grupy taryfowej B11), stosowane są układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rocznym zużyciu energii elektrycznej (w ubiegłym roku kalendarzowym) do 80 MWh oraz prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A, z którymi sprzedawca nie ma zaktualizowanych umów sprzedaży energii elektrycznej, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc w wielkości ryczałtowej, tj. dla licznika 1-fazowego 2 kW, a dla licznika 3-fazowego 6 kW.

W stosunku do odbiorców w tej grupie taryfowej, dla których dostarczanie energii elektrycznej odbywa się na podstawie nowo zawartej lub zaktualizowanej umowy sprzedaży energii elektrycznej, do obliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie.

- 5.1.9. Do kontroli poboru mocy u odbiorców, o których mowa w pkt. 5.1.8., stosowane są urządzenia ograniczające pobór mocy lub układy pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
- 5.1.10. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii elektrycznej czynnej w poszczególnych strefach czasowych, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym, skorygowanej w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 4.3.5. ÷ 4.3.8. taryfy, oraz wartości składnika zmiennej stawki opłaty za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej.
- 5.1.11. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- opłaty stałej miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii czynnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.12. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R opłatę za usługę przesyłową ustala się w wysokości wynikającej z iloczynu łącznej mocy znamionowej przyłączonych odborników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i wartości składnika zmiennej stawki opłaty za usługę przesyłową, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 4.1.4.b) taryfy. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 5.1.13. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci za pośrednictwem dwóch lub więcej przyłączy, część stała opłaty za usługę przesyłową ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.10. i 5.1.14. taryfy.
- 5.1.14. W przypadku odbiorców przyłączonych do sieci niskiego napięcia za pośrednictwem dwóch przyłączy w związku z realizowaną podwyższoną pewnością zasilania, gdy uzgodniona między stronami umowy lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie na przyłączach, dopuszcza się możliwość zamówienia różnej mocy na każde przyłącze. W takich przypadkach część stała opłaty za usługę przesyłową obliczana jest dla wyższej wielkości mocy (przyłącze podstawowe), przy uwzględnieniu współczynnika pewności zasilania kalkulowanego indywidualnie według algorytmu:

$$k = \frac{P_{pp} + P_{pr}}{P_{pp}}$$

gdzie:

P_{pp} – moc umowna określona dla przyłącza podstawowego,

P_{pr} – moc umowna określona dla przyłącza rezerwowego.

Gdy moc jest zamówiona przez odbiorcę w jednakowej wielkości na obydwa przyłącza, współczynnik pewności zasilania wynosi 2,0.

- 5.1.15. W przypadku odbiorców przyłączonych jednocześnie do sieci średniego napięcia i niskiego napięcia za pośrednictwem dwóch przyłączy w związku z realizowaną podwyższoną pewnością zasilania, gdy uzgodniona między stronami umowy lokalizacja układu pomiarowo-rozliczeniowego nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie

na przyłączach, dopuszcza się możliwość zamówienia niższej mocy dla przyłącza do sieci niskiego napięcia. Niezależnie od sposobu zamówienia mocy (jednakowych lub różnych na obydwu przyłączach) część stała opłaty za usługę przesyłową obliczana jest dla każdego przyłącza oddzielnie wg stawek opłat w grupach taryfowych, do których powinny być zakwalifikowane te przyłącza na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt. 4.1. taryfy.

- 5.1.16. W sytuacji, o której mowa w pkt. 5.1.15., do wyliczenia części zmiennej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się stawki opłat w grupie taryfowej właściwej dla napięcia średniego, do której kwalifikowany jest odbiorca.
- 5.1.17. Część stałą opłaty za usługę przesyłową od nowych odbiorców przyłączanych do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.18. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową do końca okresu umownego, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca odbiorcy.
- 5.1.19. Moc umowna określana jest przez odbiorcę w umowie, oddzielnie dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące okresu umownego. Dotyczy to zarówno odbiorców o stałym, jak i sezonowym, awaryjnym i dorywczym poborze mocy.
- 5.1.20. Moc umowna określana jest przez odbiorcę w umowie jako moc całodobowa.
- 5.1.21. Odbiorca może wystąpić o zmianę mocy umownej na następny rok kalendarzowy, przy zachowaniu określonego w umowie terminu zgłoszenia zmiany. Zmiana mocy umownej może być związana z koniecznością przystosowania urządzeń elektrycznych do nowych warunków dostarczania energii elektrycznej lub realizacji przez odbiorcę nowych warunków przyłączenia.
W razie niezgłoszenia zmiany mocy umownej, jako moc umowną na następny rok kalendarzowy przyjmuje się moc obowiązującą w roku poprzednim.
- 5.1.22. Sprzedawca określa dla nowej wielkości mocy umownej parametry techniczne elektroenergetycznych urządzeń odbiorczych oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych oraz zabezpieczeń przedlicznikowych.

5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, skorygowanych w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 4.3.5. ÷ 4.3.8. taryfy, oraz ceny za energię elektryczną w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.2.2.
- 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 znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 4.1.4.b) taryfy. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 5.2.3. W przypadku odbiorców przyłączonych jednocześnie do sieci średniego napięcia i niskiego napięcia za pośrednictwem dwóch przyłączy w związku z realizowaną podwyższoną pewnością zasilania, gdy uzgodniona między stronami umowy lokalizacja

układu pomiarowo-rozliczeniowego uniemożliwia rozliczanie pobranej energii elektrycznej oddzielnie na przyłączach, opłatę za energię elektryczną oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych oraz ceny za energię elektryczną w grupie taryfowej właściwej dla napięcia średniego, do której kwalifikowany jest odbiorca.

5.3. ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

- 5.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej z dostawą energii elektrycznej ponoszą opłaty na rzecz sprzedawcy, zwane opłatami abonamentowymi.
- 5.3.2. Stawka opłaty abonamentowej, skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę i wyrażona w złotych za miesiąc, doliczana jest do każdej faktury za energię elektryczną i usługę przesyłową wystawionej dla odbiorcy. W przypadku odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R zasady pobierania opłaty abonamentowej określa umowa.
- 5.3.3. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy od miesiąca, opłata abonamentowa stanowi sumę opłat miesięcznych, bowiem jej wysokość była kalkulowana przy założeniu, że okres rozliczeniowy jest miesięczny.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §37 rozporządzenia „przyłączeniowego”, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w §46 rozporządzenia „taryfowego”. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w §46 rozporządzenia „taryfowego”, wynosi $b_{IT} = 1,50$ zł/h.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §38 rozporządzenia „przyłączeniowego”, odbiorcy przysługują następujące bonifikaty i upusty:
- a) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców 10,00 zł,
 - 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 sieci 10,00 zł,
 - d) za niepowiadomienie, 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 – odbiorców zasilanych 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, co najmniej 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 100,00 zł,
 - g) za nieprzekazanie powiadomienia, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 50,00 zł,
 - h) za nieprzekazanie powiadomienia, co najmniej z 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 porażeń 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 10,00 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 dzień zwłoki.

- 6.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umów.
- 6.3.1. Moc umowna, określona przez odbiorcę w umowie, jest kontrolowana całodobowo.
- 6.3.2. Do rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kilowatach.
- 6.3.3. Pobór mocy poniżej mocy umownej nie podlega rozliczeniu.
- 6.3.4. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn pięciokrotnej wartości składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową w grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, oraz nadwyżki kilowatów mocy pobranej ponad moc umową.
- 6.3.5. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci za pośrednictwem dwóch lub więcej przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownych oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.10., 5.1.14. i 5.1.15. taryfy.
- 6.3.6. Jeżeli w wyniku potrzeb sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana przekroczy moc umowną, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy, nieprzestrzeganiem przez odbiorcę warunków umowy, bądź w wyniku awarii urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.
- 6.3.7. Warunki poboru energii biernej, a także związane z tym zasady rozliczeń, określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.
- 6.3.8. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci wysokich i średnich napięć (grupy taryfowe A i B), a także odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
- 6.3.9. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 6.3.10. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym nadwyżka energii biernej ponad ilość odpowiadająca wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, wyznaczana według wzoru:

$$N_b = A \cdot (\text{tg}\varphi_r - \text{tg}\varphi_0)$$

gdzie:

- N_b – nadwyżka energii biernej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- A – energia czynna pobrana przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej,
- $\text{tg}\varphi_r$ – rozliczeniowy współczynnik $\text{tg}\varphi$,
- $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik $\text{tg}\varphi$.

- 6.3.11. Wielkość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie może być niższa niż 0,2. Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został dla odbiorcy indywidualnie określony, do rozliczeń przyjmuje się współczynnik $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

- 6.3.12. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru.

$$O_b = D \cdot N_b \cdot c_{Ab}$$

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- D – współczynnik według pkt. 6.3.15.,
- N_b – nadwyżka energii biernej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii biernej,
- c_{Ab} – cena za energię bierną, wyrażona w złotych za jednostkę energii biernej.

- 6.3.13. Cenę za energię bierną dla rozliczeń za pobór energii biernej w strefach szczytowych dni roboczych zawiera poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię bierną c_{Ab}
–	[zł/Mvarh]
A23, B23	60,87

- 6.3.14. Cenę za energię bierną dla całodobowych rozliczeń za pobór energii biernej zawiera poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Cena za energię bierną c_{Ab}
–	[zł/Mvarh]
A, B, C, G	46,81

- 6.3.15. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń $\text{tg}\varphi_0$ określa poniższa tabela.

$\text{tg}\varphi_r - \text{tg}\varphi_0$	D
0,01 ÷ 0,10	1,0
0,11 ÷ 0,30	1,2
powyżej 0,31	1,4

- 6.3.16. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega w okresie rozliczeniowym cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu ceny za energię bierną.
- 6.3.17. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej ceny za energię bierną.
- 6.3.18. W przypadku przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci za pośrednictwem dwóch lub więcej przyłączy rozliczenia za pobór energii biernej prowadzi się oddzielnie dla tych przyłączy, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.10. taryfy.
- 6.3.19. Za nałożenie nowych plomb oraz kontrolę wewnętrznej linii zasilającej i układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeprowadzoną zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad przeprowadzania kontroli przez przedsiębiorstwa energetyczne oraz wzorów protokołu kontroli i upoważnień do przeprowadzania kontroli (Dz. U. Nr 107, poz. 672), po zerwaniu lub uszkodzeniu plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę znajdującym się w pomieszczeniach lub na terenie obiektu, za którego stan odpowiada odbiorca, pobiera się opłaty:

- a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN 139,10 zł,
- b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN 208,60 zł,

- c) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN 278,20 zł.
Dodatkowo stosuje się opłaty wynikające z pkt.7 taryfy, gdy w wyniku kontroli stwierdzony zostanie nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 6.3.20. Za wymianę i kontrolę układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeprowadzoną zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r., po zerwaniu lub uszkodzeniu plomb legalizacyjnych nałożonych przez Urząd Miar na urządzeniach pomiarowych znajdujących się w pomieszczeniach lub na terenie obiektu, za którego stan odpowiada odbiorca, pobiera się opłaty:
- | | |
|---------------------------------------|------------|
| a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN | 173,90 zł, |
| b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN | 243,40 zł, |
| c) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN | 312,90 zł. |
- Odbiorca jest obciążany opłatami za badanie i ponowną legalizację urządzenia pomiarowego oraz dodatkowo stosuje się opłaty wynikające z pkt.7 taryfy, gdy w wyniku badania urządzenia pomiarowego stwierdzone zostaną ślady świadczące o nielegalnym poborze energii elektrycznej.
- 6.3.21. Za ponowne wstrzymanie dostawy energii elektrycznej, kontrolę wewnętrznej linii zasilającej i układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeprowadzoną zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r., oraz nałożenie nowych plomb - po zerwaniu lub uszkodzeniu plomb założonych przez sprzedawcę po wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej z powodu naruszenia przez odbiorcę warunków umowy, w przypadkach określonych w §39 i §40 rozporządzenia „przyłączeniowego”, oraz samowolnym podłączeniu instalacji pobiera się opłaty:
- | | |
|---------------------------------------|------------|
| a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN | 139,10 zł, |
| b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN | 208,60 zł. |
- Odbiorca jest obciążany dodatkowo opłatami zgodnie z pkt.7 taryfy, w przypadku wykrycia nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 6.3.22. Za wznowienie dostawy energii elektrycznej wstrzymanej po naruszeniu przez odbiorcę warunków umowy, w przypadkach określonych w §39 i §40 rozporządzenia „przyłączeniowego”, za które sprzedawca może wstrzymać dostawę energii elektrycznej, pobiera się opłaty:
- | | |
|---------------------------------------|------------|
| a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN | 69,50 zł, |
| b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN | 104,30 zł, |
| c) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN | 139,10 zł. |
- 6.3.23. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego licznika albo innego urządzenia pomiarowego zainstalowanego w pomieszczeniu lub obiekcie, za którego stan odpowiada odbiorca, oraz kontrolę układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeprowadzoną zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r., pobiera się opłaty:
- | | |
|---------------------------------------|------------|
| a) przy zasilaniu odbiorcy z sieci nN | 173,90 zł, |
| b) przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN | 208,60 zł, |
| c) przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN | 278,20 zł. |
- Odbiorca jest obciążany opłatą odpowiadającą wartości uszkodzonego lub zniszczonego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, oraz dodatkowo opłatą wynikającą z pkt.7 taryfy, gdy w wyniku kontroli lub badania licznika stwierdzone zostaną ślady świadczące o nielegalnym poborze energii elektrycznej.
- 6.3.24. Do opłat, o których mowa w pkt. 6.3.19 ÷ 6.3.23., dolicza się koszty dojazdu personelu sprzedawcy w wysokości określonej w pkt. 8.1. taryfy.

7. OPLĄTY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Za nielegalne pobieranie energii elektrycznej uważa się:
- a) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
 - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
 - 1) z całkowitym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - 2) z częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - 3) w wyniku dokonywania w układzie pomiaru energii elektrycznej uszkodzeń i manipulacji powodujących nieprawidłowe rozliczenie pobieranej przez odbiorcę energii,
 - 4) w wyniku dokonania uszkodzeń oplombowania legalizacyjnego lub licznika i manipulacji powodujących nieprawidłowy pomiar pobieranej przez odbiorcę energii,
 - 5) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, z którym zawarta jest umowa, sprzedawca pobiera opłaty stosując do ich obliczenia 2-krotne ceny i stawki opłat określone w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, zgodnie z §38 rozporządzenia „taryfowego”.
- 7.2.1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oblicza się przy zastosowaniu ceny za energię elektryczną i wartości składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca nielegalnie pobierający energię, z uwzględnieniem pkt. 7.2.
- 7.3. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii stosując do ich obliczenia 5-krotne ceny i stawki opłat określone w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, zgodnie z §39 rozporządzenia „taryfowego”.
- 7.3.1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej oblicza się przy zastosowaniu ceny za energię elektryczną i wartości składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany nielegalnie pobierający energię, z uwzględnieniem pkt. 7.3.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 7.2. i 7.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.5. Do obliczenia opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej przyjmuje się zużycie energii jakie wystąpiło w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru energii elektrycznej oraz ceny i stawki opłat określone w pkt. 7.2. lub 7.3.
- 7.6. Do obliczenia opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej, w przypadku niemożności ustalenia ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, przyjmuje się ryczałtowe ilości energii elektrycznej określone w pkt. 7.6.1. lub 7.6.2. oraz ceny i stawki opłat określone w pkt. 7.2. lub 7.3.
- 7.6.1. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, w przypadku uszkodzenia lub manipulacji w układzie pomiarowym albo liczniku, wynoszą przy układzie pomiarowym:
- a) jednofazowym *nie więcej niż 3 000 kWh,*

- b) trójfazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni bez względu na przeciążalność licznika *nie więcej niż 6 000 kWh*,
 - c) trójfazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika *nie więcej niż 300 kWh*,
 - d) z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika *nie więcej niż 300 kWh*,
 - e) z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego *nie więcej niż 300 kWh*.
- Prąd obliczeniowy określa się według zależności:

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

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. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobieranej 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, wynoszą:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia nie więcej niż 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,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ryczałtowa ilość energii elektrycznej ustala się jak w pkt. a), z uwzględnieniem krotności 2 lub 3, zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.7. Przy ustalaniu opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej uwzględnia się rzeczywiste możliwości poboru energii przez odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników, parametrów technicznych instalacji odbiorczej i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.

7.8. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 7.6.1. i 7.6.2., przyjmuje się gdy czas trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej nie przekracza jednego roku lub gdy okresu tego nie można ustalić.

7.9. 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.

7.10. Niezależnie od opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej sprzedawca pobiera opłaty określone w pkt. 6.3.19 ÷ 6.3.23. taryfy.

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

8.1. Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności, obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, zawiera poniższa tabela.

Lp.	Nazwa usługi	poziom napięcia zasilania, rodzaj licznika, odległość	Stawka opłaty
—	—	—	[zł]
1.	Wykonanie przełączeń, dopuszczeń obcych brygad i likwidacja miejsca pracy.	wysokie napięcie średnie napięcie niskie napięcie	695,40 121,70 121,70
2.	Czasowe odłączenie i ponowne załączenie przyłącza napowietrznego lub kablowego oraz sprawdzenie instalacji do zabezpieczeń zalicznikowych.	niskie napięcie	86,90
3.	Wymiana bezpieczników przedlicznikowych lub złączowych w przypadku ich zadziałania (niewłaściwy dobór bezpieczników), przy nie zerwanych i nie uszkodzonych plombach na żadnym elemencie układu pomiarowo-rozliczeniowego, bądź plombach naruszonych za zgodą dyżurnego Dyspozycji Ruchu sprzedawcy, oraz sprawdzenie wewnętrznej linii zasilającej i ponowne oplombowanie. Odbiorca uiszcza opłatę za bezpieczniki, jeżeli wymienione bezpieczniki były dostarczone przez sprzedawcę energii elektrycznej.	licznik 1-fazowy licznik 3-fazowy	34,80 52,20
4.	Sprawdzenie i zaplombowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz zabezpieczeń przedlicznikowych lub złączowych, rozplombowanych przez sprzedawcę dla wykonania prac w zakresie remontu albo modernizacji instalacji lub realizacji zaleceń pokontrolnych.	licznik 1-fazowy licznik 3-fazowy pomiar półpośredni	69,50 86,90 121,70
5.	Za wezwanie Pogotowia Energetycznego, gdy uszkodzenie nastąpiło w instalacji odbiorcy lub instalacji będącej w posiadaniu (eksploatacji) administracji lub zarządcy budynku mieszkalnego lub innych użytkowników.	niskie napięcie	34,80
6.	Sprawdzenie, zgodnie z § 43 rozporządzenia „przyłączeniowego”, prawidłowości działania i wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz jego ponowne oplombowanie. Uwaga: Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego	licznik 1-fazowy licznik 3-fazowy pomiar półpośredni	52,20 69,50 139,10

	tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.		
7.	Wymiana na żądanie odbiorcy, zgodnie z § 43 rozporządzenia „przyłączeniowego”, licznika i przekazanie go do badania laboratoryjnego oraz ponowne opłombowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego. Uwaga: Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.	licznik 1-fazowy licznik 3-fazowy pomiar półpośredni	17,40 26,10 139,10
8.	Wymiana na wniosek odbiorcy licznika sprawnego na inny sprawny lub przeniesienie licznika na inne uprzednio przygotowane przez odbiorcę miejsce. Uwaga: Odbiorca pokrywa koszt ponownej legalizacji licznika.	licznik 1-fazowy licznik 3-fazowy pomiar półpośredni	52,20 69,50 139,10
9.	Przywrócenie stanu pierwotnego układu pomiarowo-rozliczeniowego po uszkodzeniu, zniszczeniu lub utracie licznika albo innego przyrządu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, oraz opłombowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego. Odbiorca dodatkowo pokrywa koszt urządzeń pomiarowych. Uwaga: Odbiorca dodatkowo jest obciążony opłatami zgodnie z pkt. 7 taryfy, w przypadku stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej.	licznik 1-fazowy licznik 3-fazowy pomiar półpośredni	104,30 139,10 208,60
10.	Wymiana licznika i przekazanie do naprawy oraz badania laboratoryjnego, po zgłoszeniu przez odbiorcę uszkodzenia licznika (w tym stłuczenie szybki), za którego stan odpowiada odbiorca, pozwalającego na jego naprawę, a także sprawdzenie działania i ponowne opłombowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego. Odbiorca pokrywa koszt naprawy i legalizacji licznika. Uwaga: Odbiorca dodatkowo jest obciążony opłatami zgodnie z pkt. 7 taryfy, w przypadku stwierdzenia w wyniku sprawdzenia laboratoryjnego śladów manipulacji w mechanizmach licznika.	licznik 1-fazowy licznik 3-fazowy pomiar półpośredni	52,20 69,50 139,10
11.	Sprawdzenie stanu technicznego instalacji odbiorczej lub wewnętrznej linii zasilającej przeprowadzone:	licznik 1-fazowy licznik 3-fazowy pomiar półpośredni	52,20 69,50 139,10

	a) przed przyłączeniem do sieci, gdy wynik pierwszego sprawdzenia był negatywny, b) na życzenie odbiorcy przyłączonego do sieci.		
12.	Przyłączenie do sieci instalacji 1 i 3-fazowej, po dokonaniu rozdziału, sprawdzenie stanu technicznego instalacji oraz oplombowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych.	niskie napięcie	69,50
13.	Ryczałt za dojazd.	do 5 km ponad 5 do 10 km ponad 10 do 20 km ponad 20 do 30 km ponad 30 do 40 km	5,10 15,40 30,80 51,30 71,80

- 8.2. Do opłat za wykonanie usługi dolicza się koszt dojazdu personelu sprzedawcy i sprzętu specjalistycznego w wysokości określonej w pkt. 8.1. (jeżeli wykonanie usługi wymagało dojazdu specjalnego lub zastosowania sprzętu specjalistycznego np. podnośnika), a także koszt użytych materiałów.
- 8.3. Opłaty za inne usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy, jak również za czynności sprzedawcy przy układach pomiarowo-rozliczeniowych będących własnością odbiorców zaliczonych do grup przyłączeniowych II, III oraz VI (napięcie zasilania wyższe niż 1 kV), wyciąga się według indywidualnej kalkulacji.
- 8.4. Opłat nie pobiera się za:
- pierwsze sprawdzenie przyłącza, wewnętrznej linii zasilającej i instalacji odbiorczej do zabezpieczeń zalicznikowych przed przyłączeniem do sieci,
 - czynności łączeniowe przewidziane instrukcją współpracy ruchowej.

9. TABELE OPŁAT TARYFOWYCH

9.1. GRUPA TARYFOWA A23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		A23 zima	A23 lato
1	2	5	6
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:		
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	4,15	4,15
1.2.	składnik zmienny: zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	20,94	19,22
	• w szczycie popołudniowym	26,91	26,13
	• w pozostałych godzinach doby	16,23	14,53
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/MWh		
	• w szczycie przedpołudniowym	221,97	222,50
	• w szczycie popołudniowym	351,47	317,00
	• w pozostałych godzinach doby	108,49	105,66
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	328,72	328,72

9.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22 , B23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:					
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	6,88	6,88	6,88	5,03	5,03
1.2.	składnik zmienny: zł/MWh					
	• całodobowy	25,21	43,76			
	• szczytowy			40,99		
	• pozaszczytowy			33,14		
	• w szczycie przedpołudniowym				29,73	24,45
	• w szczycie popołudniowym				53,80	36,23
	• w pozostałych godzinach doby				21,56	17,80
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/MWh					
	• całodobowa	180,41	167,49			
	• szczytowa			235,68		
	• pozaszczytowa			136,42		
	• w szczycie przedpołudniowym				217,66	218,71
	• w szczycie popołudniowym				343,93	311,01
	• w pozostałych godzinach doby				107,06	104,74
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	18,00	18,00	24,00	66,00	66,00

9.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a , C22b, C23

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa				
		C21	C22a	C22b	C23 zima	C23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:					
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	17,86	17,86	17,86	17,86	17,86
1.2.	składnik zmienny: zł/kWh	0,0742				
	• całodobowy					
	• szczytowy		0,0961			
	• pozaszczytowy		0,0707			
	• dzienny			0,0752		
	• nocny			0,0667		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,0948	0,0664
	• w szczycie popołudniowym				0,1294	0,0722
	• w pozostałych godzinach doby				0,0536	0,0300
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/kWh	0,1663				
	• całodobowa					
	• szczytowa		0,2327			
	• pozaszczytowa		0,1360			
	• dzienna			0,1813		
	• nocna			0,1120		
	• w szczycie przedpołudniowym				0,2166	0,2180
	• w szczycie popołudniowym				0,3447	0,3077
	• w pozostałych godzinach doby				0,1079	0,1051
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	8,63	10,78	10,78	39,56	39,56

9.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa		
		C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:			
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	3,72	3,72	3,72
1.2.	składnik zmienny: zł/kWh	0,1643 / 0,0609 *)		
	• całodobowy			
	• szczytowy		0,1526 / 0,0813 *)	
	• pozaszczytowy		0,0859 / 0,0536 *)	
	• dzienny			0,1647 / 0,0708 *)
	• nocny			0,0525 / 0,0436 *)
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/kWh			
	• całodobowa	0,1667		
	• szczytowa		0,2242	
	• pozaszczytowa		0,1383	
	• dzienna			0,1868
	• nocna			0,1067
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,54	1,93	1,93

*) wartość składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową stosowana dla rozliczeń na podstawie mocy umownej określonej w umowie, zgodnie z pkt. 5.1.8. taryfy

9.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa			
		G11		G12	
1	2	3		4	
		3-faz.	1-faz.	3-faz.	1-faz.
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:				
1.1.	składnik stały zł/m-c	2,76	1,60	3,80	2,20
1.2.	składnik zmienny: zł/kWh				
	• całodobowy	0,1439			
	• dzienny			0,1483	
	• nocny			0,0532	
2.	Ceny za energię elektryczną czynną: zł/kWh				
	• całodobowa	0,1573			
	• dzienna			0,1864	
	• nocna			0,0973	
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	0,49		1,93	

9.6. GRUPA TARYFOWA D01

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa	
		D01 zima (październik – marzec)	D01 lato (kwiecień – wrzesień)
1	2	3	4
1.	Stawki grupowe opłaty za usługę przesyłową:		
1.1.	składnik stały zł/kW/m-c	3,72	3,72
1.2.	składnik zmienny całodobowy zł/kWh	0,0702	0,0399
2.	Cena za energię czynną całodobowa zł/kWh	0,1589	0,1289
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,93	1,93

9.7. GRUPA TARYFOWA R

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa
1	2	3
1.	Stawka grupowa opłaty za usługę przesyłową	
1.1.	składnik zmienny całodobowy zł/kWh	0,1680
2.	Cena za energię czynną całodobowa zł/kWh	0,1784
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,54