



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-821/2688-B/6/2000/AO

Warszawa, 19 maja 2000 r.

## DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz na podstawie art. 105 § 1, w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Zakładów Energetycznych Okręgu Radomsko - Kieleckiego Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Skarżysku - Kamiennej**

zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

zawartego w piśmie z dnia 31 stycznia 2000 r. znak: 643/00, z dnia 21 lutego 2000 r. znak: DH/1178/00, z dnia 23 lutego 2000 r. DH/1208/00, z dnia 23 lutego -2000 r. znak: DH/1234/00 r., z dnia 14 marca 2000 r. znak: DH/1747/00, z dnia 6 kwietnia 2000 r. znak: DH/2185/00, z dnia 25 kwietnia 2000 r. znak: DH/2415/00, z dnia 26 kwietnia 2000 r. znak: IP/319/00, z dnia 2 maja 2000 r. znak: DH/2611/00, z dnia 12 maja 2000 r. znak: DH/2738/00 oraz z dnia 12 maja 2000 r. bez znaku

**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 na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/32/1332/U/3/98/AK z dnia 17 listopada 1998 r., zmienioną decyzjami: Nr PEE/32A/1332/U/1/2/99/AS z dnia 16 sierpnia 1999 r. i Nr PEE/32/S/1332/U/3/99 z dnia 4 listopada 1999 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną Nr OEE/34/1332/U/3/98/AAK z dnia 17 listopada 1998 r., zmienioną decyzjami: Nr OEE/34A/1332/U/1/2/99/AS z dnia 14 kwietnia 1999 r., Nr OEE/34B/1332/U/1/2/99/AS z dnia 16 sierpnia 1999 r. oraz Nr OEE/34/S/1332/U/3/99 z dnia 4 listopada 1999 r., w dniu 2 lutego 2000 r. (pismo przedsiębiorstwa z dnia 31 stycznia 2000 r. znak: DH/643/00.) 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.

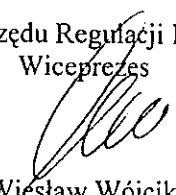
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## 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. 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenia zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, związane 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:

Zakłady Energetyczne Okręgu  
Radomsko – Kieleckiego S.A.  
al. Marszałka Piłsudskiego 51  
26-110 Skarżysko - Kamienna

**ZAKŁADY ENERGETYCZNE  
OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO S. A.  
W SKARŻYSKU-KAMIENNEJ**



**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## SPIS TREŚCI

<b>Rozdział</b>	<b>Wyszczególnienie</b>
<b>A.</b>	<b>CZĘŚĆ INFORMACYJNA</b>
1.	DEFINICJE
2.	INFORMACJE OGÓLNE
<b>B.</b>	<b>PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH</b>
3.	STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
<b>C.</b>	<b>OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH</b>
4.1	PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
4.2	MOC PRZYŁĄCZENIOWA I PEWNOŚĆ ZASILANIA
4.3	ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ I ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE
4.4	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ
4.5	CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH
<b>D.</b>	<b>BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I/LUB SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ</b>
5.	BONIFIKATY I UPUSTY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
6.	OPŁATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA WARUNKÓW UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I/LUB SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ
<b>E.</b>	<b>OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ</b>
<b>F.</b>	<b>OPŁATY DODATKOWE ZA USŁUGI I CZYNNOŚCI DOSTAWCY POWSTAŁE Z PRZYCZYŃ ZALEŻNYCH OD PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU LUB WYKONYWANE NA JEGO ZLECENIE</b>

## A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

### 1. DEFINICJE.

Użyte w niniejszej Taryfie określenia oznaczają:

- 1.1 Dostawca - przedsiębiorstwo energetyczne: Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S. A. w Skarżysku-Kamiennej.
- 1.2 Odbiorca - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.3 Podmiot przyłączany - osobę fizyczną lub prawną ubiegającą się o przyłączenie do sieci.
- 1.4 Przyłącze - odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.5 Moc przyłączeniowa - maksymalną moc czynną, jaką może odbiorca pobrać z sieci, określoną w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.6 Pewność zasilania - ciągłą gotowość urządzeń dostawcy do zasilania urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy, określaną przez ilość przyłączy, ciągów zasilania lub linii zasilających w układzie normalnym pracy sieci znajdujących się pod napięciem lub załączanych pod napięciem urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 1.7 Wysokie napięcie [WN] - poziom wyższy od 30kV i nie wyższy niż 110kV.
- 1.8 Średnie napięcie [ŚN] - poziom wyższy od 1kV i nie wyższy niż 30kV.
- 1.9 Niskie napięcie [nN] - poziom nie wyższy niż 1kV.
- 1.10 Układ pomiarowo rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 1.11 Wskaźnik mocy - urządzenie w układzie pomiarowo rozliczeniowym umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15-minutowe największe obciążenie mocą czynną).

- 1.12 Zabezpieczenie przedlicznikowe - najbliższe układu pomiarowo rozliczeniowego od strony sieci, zabezpieczenie prądowe.
- 1.13 Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań urządzeń do pomiaru ilości dostarczanej energii elektrycznej i kontroli poboru mocy elektrycznej.
- 1.14 Dzień roboczy - dzień tygodnia od poniedziałku do piątku, z wyjątkiem dni ustawowo wolnych od pracy.
- 1.15 Grupa taryfowa - grupę odbiorców charakteryzującą się:
- poziomem napięcia sieci, z której dostarczana jest energia elektryczna;
  - wielkością mocy przyłączeniowej i zużycia energii;
  - parametrami dostarczanej energii elektrycznej;
  - charakterystykami poboru energii elektrycznej, przyłączonych urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy;
  - sposobem użytkowania energii elektrycznej;
  - systemem rozliczeń.
- 1.16 Umowa (bez bliższego określenia) - zawartą, między dostawcą a odbiorcą i zgodnie z wymogami ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne oraz przepisów wykonawczych, umowę o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.17 Taryfa (pisana z dużej litery „T” i bez bliższego określenia) - niniejszą „Taryfę dla Energii Elektrycznej”.

## 2. INFORMACJE OGÓLNE.

### 2.1 Taryfa zawiera rodzaje i wysokości:

- stawek opłat za przyłączanie do sieci,
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
- cen za energię elektryczną czynną,
- opłat za energię elektryczną bierną,
- stawek opłat abonamentowych,
- bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

- jak też warunki ich stosowania.

Stawki opłat za usługi przesyłowe są stawkami grupowymi.



- 2.2 Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie uwzględniają standardy jakościowe obsługi odbiorców zawarte w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881).
- 2.3 Ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 2.4 Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe zarówno z odbiorcami, 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.
- 2.5 Ceny i opłaty obliczone na podstawie Taryfy, wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych i parametrów uwzględniających poziom niezawodności i ciągłości świadczonych usług i ponoszonych z tego tytułu kosztów a określonych w umowie, obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń, instalacji lub sieci odbiorczych, zasilanych z sieci dostawcy wyposażonych w układy pomiarowo rozliczeniowe.
- 2.6 Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1kW i do 1kWh.

## B. PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH

### 3. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

#### Ogólne warunki stosowania stawek opłat za przyłączenie do sieci.

- 3.1 W opłatach za przyłączenie wyróżnia się sześć grup przyłączeniowych:
- grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowych,
  - grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczych, o napięciu znamionowym 110kV 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,
  - grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, lecz niższym niż 110kV,
  - grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A,
  - grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A,
  - grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 3.2 Za przyłączenie do sieci lub zmianę warunków przyłączenia podmiot uiszcza opłatę, zwaną dalej „opłatą za przyłączenie”.
- 3.3 Wysokość opłaty za przyłączenie uzależnia się od:
- napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
  - rodzaju i długości przyłącza,
  - mocy przyłączeniowej,
  - grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.
- 3.4 Opłata za przyłączenie stanowi sumę dwóch składników:
- opłaty za przyłącze,
  - opłaty za rozbudowę sieci.
- 3.5 Opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie oraz rozbudowę sieci lub według rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia.

**Stawki ryczałtowych opłat za przyłączenie do sieci.**

3.6 Ryczałtową opłatę za przyłączenie stosuje się 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 przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę za wyjątkiem przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza i/lub realizacji przyłączenia oraz wysokość opłat określa umowa o przyłączenie.

## 3.7 Tabele.

**Tabela 1. Stawki opłat za budowę przyłącza.**

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA IV	GRUPA V
1.	Za typowe przyłącze do 5 mb [zł]	napowietrzne	865,00
1*.		napowietrzne z pomiarem	1 150,00
2.		kablowe	1 678,50
2*.		kablowe z pomiarem	1 860,00
3.	Za przyłącze powyżej 5mb [zł/m]	napowietrzne	33,50
4.		kablowe	45,00

**Tabela 2. Stawki opłat za rozbudowę sieci.**

Lp.	Wyszczególnienie	GRUPA IV	GRUPA V
1.	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	25,50	

3.8 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 1, zgodnie z rodzajem przyłącza;
- opłatę za przyłącze wylicza się z Tabeli 1, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5m;
- opłatę za rozbudowę sieci wylicza się z Tabeli 2 mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie.

3.9 Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące w ZEORK SA., udzielony zostanie upust do ryczałtowej opłaty za przyłączenie, wyznaczonej według pkt 3.8 Taryfy, w wysokości do 10%.

**Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz za budowę standardowych elementów sieci.**

**Tabela 3. Stawki opłat za budowę jednego metra przyłącza napowietrznego – 0,4kV.**

Lp.	Rodzaj przyłącza	Stawka za 5 m przyłącza	Stawka za każdy następny m przyłącza
		zł	zł/m
1.	Z przewodami AsXSn 4x25mm <sup>2</sup>	890,00	35,00
2.	Z przewodami AsXSn 4x16mm <sup>2</sup>	765,00	32,50
3.	Z przewodami AsXSn 2x16mm <sup>2</sup>	480,00	22,00

Uwaga:

Ww. stawki opłat za budowę przyłącza napowietrznego nie obejmują kosztów zakupu i montażu skrzynki pomiarowej.

Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące w ZEORK SA., udzielony zostanie upust w wysokości do 10%.

**Tabela 4. Stawki opłat za budowę jednego metra przyłącza kablowego – 0,4kV.**

Lp.	Rodzaj przyłącza	Stawka za 5 m przyłącza	Stawka za każdy następny m przyłącza
		zł	zł/m
1.	Kabel YAKY 4x35mm <sup>2</sup>	1 500,00	35,00

Ww. stawki opłat za budowę przyłącza napowietrznego nie obejmują kosztów zakupu i montażu skrzynki pomiarowej.

Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniającą warunki obowiązujące w ZEORK SA., udzielony zostanie upust w wysokości do 10%.

**Tabela 5. Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii napowietrznej – 15kV.**

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej ŚN	Stawka
		zł/km
1.	Z przewodami AFL 3x35mm <sup>2</sup>	$K_{ln15/35} = 46\ 000,00$

**Tabela 6. Stawki opłat za budowę bramki odłącznikowej w linii napowietrznej – 15kV.**

Lp.	Bramka odłącznikowa	Stawka
		zł/szt.
1.	Bramka odłącznikowa	$K_{brodl.} = 6\ 000,00$

**Tabela 7. Stawki opłat za budowę odłącznika na istniejącym słupie linii napowietrznej – 15kV.**

Lp.	Odłącznik	Stawka
		zł/szt.
1.	Odłącznik OUN z napędem	$K_{odl.} = 1\ 500,00$

**Tabela 8. Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii kablowej – 15kV.**

Lp.	Rodzaj linii kablowej ŚN	Stawka
		zł/km
1.	Kabel o przekroju do 120mm <sup>2</sup>	$K_{lk15/120} = 88\ 000,00$

Stawki podane w tabeli obejmują koszty realizacji przy założeniu następujących standardowych warunków realizacji:

- do 30% długości kabla układane jest w rurach ułożonych w wykopie,
- do 5% długości kabla układane jest w drodze przewiertu.

**Tabela 9. Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii napowietrznej – 0,4kV.**

Lp.	Rodzaj linii napowietrznej nN	Stawka
		zł/km
1.	Z przewodami izolowanymi AsXSn 4x120mm <sup>2</sup>	$K_{ln0,4/120} = 58\ 000,00$
2.	Z przewodami izolowanymi AsXSn 4x70mm <sup>2</sup>	$K_{ln0,4/70} = 50\ 000,00$
3.	Z przewodami izolowanymi AsXSn 4x35mm <sup>2</sup>	$K_{ln0,4/35} = 38\ 000,00$

**Tabela 10. Stawki opłat za budowę jednego kilometra linii kablowej – 0,4kV.**

Lp.	Rodzaj linii kablowej nN	Stawka
		zł/km
1.	Z kablem YAKY 4x120 mm <sup>2</sup>	$K_{lk0,4/120} = 47\ 000,00$
2.	Z kablem YAKY 4x35 mm <sup>2</sup>	$K_{lk0,4/35} = 35\ 000,00$

Stawki podane w tabeli obejmują koszty realizacji przy założeniu następujących standardowych warunków realizacji:

- do 30% długości kabla układane jest w rurach ułożonych w wykopie,
- do 5% długości kabla układane jest w drodze przewiertu.

**Tabela 11. Stawki opłat za budowę stacji transformatorowej słupowej 15/0,4kV (bez transformatora).**

Lp.	Typ stacji transformatorowej	Stawka
		zł/szt.
1.	STS 15/0,4	$K_{STS} = 14\ 000,00$

**Tabela 12. Stawki opłat za budowę stacji transformatorowej wewnętrznej 15/0,4kV (bez transformatora).**

Lp.	Typ stacji transformatorowej	Stawka
		zł/szt.
1.	Wnętrzowa 20/630	$K_{wn.15/0,4} = 54\ 000,00$

Tabela 13. Stawki opłat za zakup i montaż złącza kablowego.

Lp.	Złącze kablowe	Stawka
		zł/kpl
1.	ZK – 1	$K_{zk-1} = 410,00$
2.	ZK – 2	$K_{zk-2} = 520,00$
3.	ZK – 3	$K_{zk-3} = 890,00$
4.	ZK – 4	$K_{zk-4} = 1\,120,00$
5.	ZK – 5	$K_{zk-5} = 1\,360,00$
6.	ZKp – 11 (z pomiarem)	$K_{zkp-11} = 880,00$
7.	ZKp – 22 (z pomiarem)	$K_{zkp-22} = 1\,360,00$
8.	ZKp – 31 (z pomiarem)	$K_{zkp-31} = 1\,830,00$

Tabela 14. Stawki opłat za zakup transformatora 15/0,4kV.

Lp.	Moc transformatora	Stawka
	kVA	zł/szt.
1.	40	$K_{40} = 6\,800,00$
2.	63	$K_{63} = 7\,800,00$
3.	100	$K_{100} = 9\,450,00$
4.	160	$K_{160} = 11\,200,00$
5.	250	$K_{250} = 13\,200,00$
6.	400	$K_{400} = 17\,000,00$
7.	630	$K_{630} = 23\,600,00$

Tabela 15. Stawki opłat za montaż transformatora 15/0,4kV.

Lp.	Moc transformatora	Stawka
	kVA	zł/szt.
1.	40	$K_{40} = 800,00$
2.	63	$K_{63} = 800,00$
3.	100	$K_{100} = 800,00$
4.	160	$K_{160} = 900,00$
5.	250	$K_{250} = 900,00$
6.	400	$K_{400} = 1\,100,00$
7.	630	$K_{630} = 1\,400,00$

3.10 Opłatę za przyłączenie według rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia stosuje się dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I, II, III, VI oraz IV i V przyłączanych do sieci nie przewidywanych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

- 3.11 Opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie projektu budowy przyłącza i zakresu niezbędnej do realizacji przyłączenia rozbudowy sieci przy zastosowaniu stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci i liczby tych elementów. Dodatkowo dla elementów ujętych w tabelach 5 - 15 należy uwzględnić ewentualne koszty odszkodowania, wykupu terenu pod stacjami transformatorowymi i koszty zajęcia pasa drogowego oraz koszty związane z opracowaniem projektu budowlanego – rozliczanych według indywidualnych kosztów rzeczywistych.
- 3.12 Przyjęte stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz standardowych elementów sieci nie odzwierciedlają pełnych nakładów inwestycyjnych związanych z realizacją przyłączenia.
- 3.13 W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza oraz innych niż standardowe elementów sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty skalkulowanej na podstawie indywidualnych nakładów rzeczywistych, określa umowa o przyłączenie.



## C. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ I ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH

### 4.1 PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE.

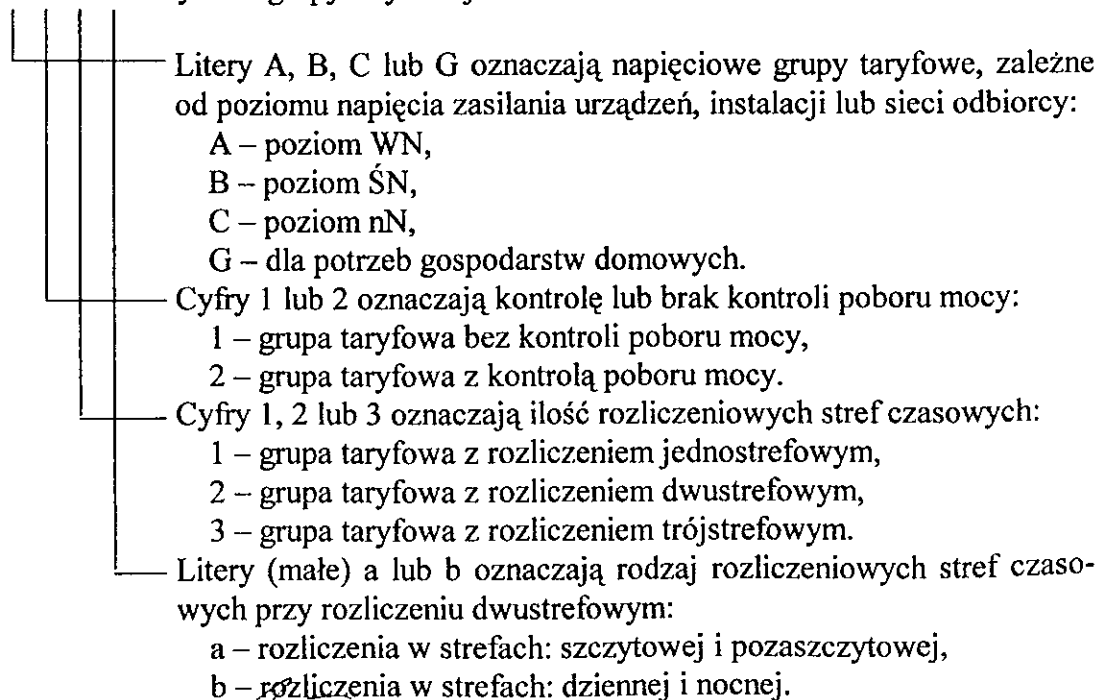
4.1.1 Dla rozliczeń za świadczone usługi przesyłowe i sprzedaną energię elektryczną wyróżnia się następujące napięciowe grupy taryfowe:

- Grupa A - dla odbiorców zasilanych z sieci WN,
- Grupa B - dla odbiorców zasilanych z sieci ŚN,
- Grupa C - dla odbiorców zasilanych z sieci nN,
- Grupa G - dla odbiorców zasilanych z sieci bez względu na poziomy napięcie, pobierających energię elektryczną dla potrzeb gospodarstw domowych,
- Grupa R - dla odbiorców zasilanych z sieci bez względu na poziomy napięcie rozliczanych ryczałtowo.

4.1.2 Oznaczenia grup taryfowych.

Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawia schemat:

**L C C 1** - symbol grupy taryfowej.



Grupa taryfowa z rozliczaniem ryczałtowym jest oznaczona literą R bez dalszych symboli.

- 4.1.3 Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej, określonej w umowie, wyższej od 40kW lub o rocznym zużyciu energii większym od 80MWh.
- 4.1.4 Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej, określonej w umowie, nie wyższej niż 40kW oraz o rocznym zużyciu energii nie większym niż 80MWh, a także do wszystkich odbiorców rozliczanych według grup taryfowych G11, G12 i R.
- 4.1.5 Dostawca dokonuje podziału odbiorców, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nie korzystają z tego prawa, na następujące grupy taryfowe:
- 1) **A21, A22, A23** - z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć;
  - 2) **B21, B22, B23** - z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć o mocy przyłączeniowej i zużyciu energii według punktu 4.1.3 Taryfy;
  - 3) **B11** - bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć o mocy przyłączeniowej i zużyciu energii według punktu 4.1.4 Taryfy;
  - 4) **C21, C22** - z kontrolą poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy przyłączeniowej i zużyciu energii według punktu 4.1.3 Taryfy;
  - 5) **C11, C12** - bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy przyłączeniowej i zużyciu energii według punktu 4.1.4 Taryfy;
  - 6) **G11, G12** - bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe za energię zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych) zasilanych z sieci bez względu na poziomy napięcie.

Według tych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby zasilania:

- lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grup taryfowych G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby pomieszczeń pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służących potrzebom bytowym i komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego;

- mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw;
  - domów letniskowych, domów campingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych;
  - oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.;
  - dźwigów w budynkach mieszkalnych;
  - węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych;
  - garaży indywidualnych użytkowników;
- 7) **R** - ryczałtowa.
- a) Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo rozliczeniowe.
  - b) Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
  - c) Grupę taryfową R stosuje się w przypadkach rozliczania krótkotrwałego poboru energii elektrycznej np. dla: iluminacji, omłotów, realizacji zdjęć filmowych, cyklizowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp.
  - d) Grupę taryfową R stosuje się również dla rozliczania poboru energii elektrycznej przez silniki syren alarmowych i stacje ochrony katodowej gazociągów przyłączone do sieci bez licznika.

4.1.6 Odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych i może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej z tych grup. Odbiorca taki może wystąpić do dostawcy o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy a warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

4.1.7 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Lp	STREFA CZASOWA	OKRES CZASOWY SEZON	
		LATO	ZIMA
		(1 kwietnia- -30 września)	(1 października- -31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby <sup>*)</sup>	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>

<sup>\*)</sup> - Jeżeli układy pomiarowo rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele (całe doby) zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

4.1.8 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według pozostałych grup taryfowych z kontrolą poboru mocy przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	STREFY CZASOWE			
	Szczytowe		Pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna <sup>*)</sup>	Nocna
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>

<sup>\*)</sup> - W grupie taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6<sup>00</sup> do 21<sup>00</sup>.

4.1.9 Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach według grup taryfowych bez kontroli poboru mocy przedstawia się jak niżej:

a) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w dwóch strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej:

Okres - sezon roku kalendarzowego	Godziny stref czasowych	
	szczytowych	pozaszczytowych
1 kwietnia - 30 września (lato)	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby
1 października - 31 marca (zima)	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	Pozostałe godziny doby

b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w dwóch strefach czasowych: dziennej i nocnej:

strefa dzienna	w godzinach 6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>
strefa nocna	w godzinach 13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

4.1.10 W przypadku, gdy połączenie urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy z siecią dostawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza wyposażonego w odrębny układ pomiarowo rozliczeniowy, odbiorca może wybrać dla tych przyłączy wyłącznie grupy taryfowe zawierające tę samą liczbę rozliczeniowych stref czasowych. Jeśli w ramach oferowanych przez dostawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie.

## 4.2 MOC PRZYŁĄCZENIOWA I PEWNOŚĆ ZASILANIA.

4.2.1 Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy deklarują w sposób ustalony w umowie dla każdego przyłącza, ciągu zasilania lub linii zasilającej wyposażonego w układ pomiarowo rozliczeniowy, moc przyłączeniową, odpowiadającą największemu przewidywanemu obciążeniu czynnemu w okresie 15-minutowym.

4.2.2 W przypadku, gdy kontrola 15-minutowego poboru mocy odbywa się w oparciu o wskazania sumującego układu pomiarowo rozliczeniowego dla kilku przyłączy, ciągów zasilania lub linii zasilających, odbiorca może deklorować jedną moc przyłączeniową jako moc maksymalną, zaspakajającą jego potrzeby.

4.2.3 Dla zachowania rzetelności metrologicznej układu pomiarowo rozliczeniowego moc przyłączeniowa nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

4.2.4 W układach zasilania odbiorców z sieci dostawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania:

- a) stopień podstawowy - gdy urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy przyłączone są jednym przyłączem, ciągiem zasilania lub jedną linią zasilającą oraz stopnie podwyższonej pewności zasilania:
- b) stopień wyższy - gdy urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy przyłączone są dwoma przyłączami, ciągami zasilania lub dwoma liniami zasilającymi,
- c) stopień najwyższy - gdy urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy przyłączone są trzema lub więcej przyłączami, ciągami zasilania lub liniami zasilającymi.

4.2.5 Odbiorcy, którzy w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia podwyższonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za usługi przesyłowe w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania przy zastosowaniu współczynnika wzrostu opłat  $k$ .

4.2.6 Współczynnik  $k$  wyliczany jest według zależności:

$$k = 0,5 + 0,5 * \sum_{i=1}^n \frac{P_i}{P}$$

gdzie:

- $k$  - współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania,
- $P_i$  - deklarowana moc przyłączeniowa na  $i$ -tym przyłączy,
- $P$  - największa z deklarowanych przez odbiorcę moc przyłączeniowa, przy czym  $P \geq P_i$ ,
- $n$  - ilość przyłączy, ciągów zasilania lub linii zasilających.

4.2.7 Dla celów kalkulacji składnika stałego opłat za usługi przesyłowe przyjęto dla każdego odbiorcy moc przyłączeniową określoną jak niżej:

- 1) dla odbiorców rozliczanych według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy - najwyższą moc ze zbioru zadeklarowanych pomnożoną przez współczynnik  $k$  obliczony jak w pkt 4.2.6 Taryfy;
- 2) dla odbiorców rozliczanych według grup taryfowych bez kontroli poboru mocy, w oparciu o średnie dane ze zaktualizowanych umów z odbiorcami - moc przyłączeniową według poniższej tabeli wyrażoną w kilowatach:

Rodzaj układu pomiarowo rozliczeniowego na przyłączy	Moc przyłączeniowa [w kW] w grupach taryfowych				
	C11	C12a	C12b	G11	G12
1-fazowy bezpośredni	3,0	4,0	3,5	3,0	4,0
3-fazowy bezpośredni	12,0	18,5	13,0	11,0	13,0
3-fazowy półpośredni	27,0	32,0	30,5	57,0	63,0

### 4.3 ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ I ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.

4.3.1 Należności za sprzedaną odbiorcy energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe za kolejne okresy rozliczeniowe ustala się według ogólnego wzoru:

$$N = O_e + O_a + O_{ps} + O_{pz} + O_{pmax} + O_b \pm B$$

gdzie:

- $N$  - należność za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe w okresie rozliczeniowym,
- $O_e$  - cena za sprzedaną energię elektryczną czynną,
- $O_a$  - opłata abonamentowa,
- $O_{ps}$  - składnik stały opłaty za usługę przesyłową,
- $O_{pz}$  - składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową,

- $O_{pmax}$  - opłata za moc pobraną ponad moc przyłączeniową (o ile w okresie rozliczeniowym zaistniały warunki dla zastosowania tego składnika rozliczeń),
- $O_b$  - opłata za energię bierną (o ile rozliczenie objęte jest taką opłatą) - według zasad rozliczeń jak w pkt 4.4 Taryfy,
- B** - bonifikaty, upusty i opłaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i/lub sprzedaży energii elektrycznej (o ile w okresie rozliczeniowym zaistniały warunki dla zastosowania tego składnika rozliczeń) - według zasad rozliczeń jak w rozdziale D. Taryfy.

4.3.2 W rozliczeniach w obrocie energią elektryczną rozróżnia się:

- ceny za energię elektryczną czynną,
- opłaty abonamentowe za odczytywanie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych i prowadzenie rozrachunku.

4.3.3 Cenę za sprzedaną w okresie rozliczeniowym energią elektryczną ustala się według wzoru:

$$O_e = \sum_{i=1}^I C_{ei} * E_i$$

gdzie:

- $O_e$  - cena za sprzedaną energią elektryczną czynną za okres rozliczeniowy wyrażona w złotych,
- $C_{ei}$  - cena energii elektrycznej czynnej w *i*-tej strefie czasowej wyrażona w: złotych na megawatogodzinę dla odbiorców rozliczanych według napięciowych grup taryfowych A i B lub w złotych na kilowatogodzinę dla pozostałych odbiorców,
- $E_i$  - ilość energii elektrycznej czynnej w *i*-tej strefie czasowej sprzedana w okresie rozliczeniowym wyrażona w: megawatogodzinach dla odbiorców rozliczanych według napięciowych grup taryfowych A i B lub w kilowatogodzinach dla pozostałych odbiorców,
- I** - ilość rozliczeniowych stref czasowych w grupie taryfowej.

4.3.4 Opłatę abonamentową za okres rozliczeniowy ustala się według wzoru:

$$O_a = S_a * m$$

gdzie:

- $O_a$  - opłata abonamentowa za okres rozliczeniowy wyrażona w złotych,
- $S_a$  - stawka opłaty abonamentowej w grupie taryfowej wyrażona w złotych na miesiąc,

- m** - ustalona w umowie ilość miesięcy objętych okresem rozliczeniowym.
- 4.3.5 Jeżeli w umowie ustalono okres rozliczeniowy na krótszy niż miesiąc to opłatę abonamentową ( $O_a=S_a$ ) nalicza się za każdy tak ustalony okres rozliczeniowy.
- 4.3.6 Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości stawki miesięcznej ( $O_a=S_a$ ) niezależnie od dnia okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło przyłączenie podmiotu lub rozwiązanie umowy z odbiorcą.
- 4.3.7 W rozliczeniach za świadczenie usług przesyłowych energii elektrycznej rozróżnia się:
- składnik stały opłaty za usługę przesyłową,
  - składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową,
  - opłaty za moc pobraną ponad moc przyłączeniową,
  - opłaty za energię bierną.
- 4.3.8 Składnik stały opłaty za usługę przesyłową za okres rozliczeniowy:
- a) dla odbiorców rozliczanych według napięciowych grup taryfowych A, B, C z kontrolą i bez kontroli poboru mocy i dla odbiorców rozliczanych według grupy taryfowej R ustala się według wzoru:

$$O_{ps} = S_{ps} * k * P$$

gdzie:

- $O_{ps}$  - składnik stały opłaty za usługę przesyłową za okres rozliczeniowy wyrażony w złotych,
- $S_{ps}$  - składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową wyrażony w: złotych na megawat dla odbiorców rozliczanych według napięciowych grup taryfowych A i B lub w złotych na kilowat dla pozostałych odbiorców,
- k** - współczynnik wzrostu opłat z tytułu podwyższonej pewności zasilania,
- P** - ustalona w umowie moc przyłączeniowa dla układu zasilania urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy wyrażona w: megawatach dla odbiorców rozliczanych według napięciowych grup taryfowych A i B lub w kilowatach dla pozostałych odbiorców;

- b) dla odbiorców rozliczanych według grup taryfowych G - ustala się według wzoru:

$$O_{ps} = S_{ps} * m$$

gdzie:

- $O_{ps}$  - składnik stały opłaty za usługę przesyłową za okres rozliczeniowy



- wyrażony w złotych,  
 $S_{ps}$  - składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową wyrażony w złotych na miesiąc,  
 $m$  - ustalona w umowie ilość miesięcy objętych okresem rozliczeniowym wyrażona liczbą całkowitą.

- 4.3.9 Dla odbiorcy, rozliczanego według grupy taryfowej C bez kontroli poboru mocy, który dokonał aktualizacji umowy z dostawcą w zakresie wymogów wynikających z ustawy Prawo energetyczne i związanych z nią przepisów wykonawczych, do rozliczeń ze składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową ustaloną w tej umowie.
- 4.3.10 Dla odbiorcy, rozliczanego według grupy taryfowej C bez kontroli poboru mocy, który nie dokonał aktualizacji umowy z dostawcą w zakresie, o którym mowa w pkt 4.3.9 powyżej, do rozliczeń ze składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową ustaloną jak tabeli pkt 4.2.7 Taryfy.
- 4.3.11 W okresie przejściowym (dostosowywania umów przedsiębiorstwa energetycznego z odbiorcami do wymogów wynikających z ustawy Prawo energetyczne i związanych z nią przepisów wykonawczych) odbiorca, rozliczany według grupy taryfowej C bez kontroli poboru mocy, który zaktualizuje umowę z dostawcą, rozliczany będzie ze składnika stałego opłaty za usługę przesyłową w oparciu o ustaloną w umowie moc przyłączeniową, począwszy od okresu rozliczeniowego, w którym zawarł tę umowę.
- 4.3.12 Jeżeli zasilanie odbiorcy realizowane jest z kilku przyłączy na różnych napięciach, składnik stały opłaty za usługę przesyłową oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 4.3.13 Składnik stały opłaty za usługę przesyłową dla nowego odbiorcy nalicza się:  
 a) w pełnej wysokości miesięcznej, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,  
 b) w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 4.3.14 Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową za okres rozliczeniowy ustala się według wzoru:

$$O_{pz} = \sum_{i=1}^l S_{pzi} * E_i$$

gdzie:

- $O_{pz}$  - składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową za okres rozliczeniowy wyrażony w złotych,  
 $S_{pzi}$  - składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w i-tej strefie czasowej wyrażony w: złotych na megawatogodzinę dla odbiorców rozli-

- czanych według napięciowych grup taryfowych A i B lub w złotych na kilowatogodzinę dla pozostałych odbiorców,
- $E_i$  - ilość energii elektrycznej czynnej w  $i$ -tej strefie czasowej pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w: megawatogodzinach dla odbiorców rozliczanych według napięciowych grup taryfowych A i B lub w kilowatogodzinach dla pozostałych odbiorców,
- $I$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych w grupie taryfowej.

4.3.15 Opłatę za moc pobraną ponad moc przyłączeniową za okres rozliczeniowy ustala się według wzoru:

$$O_{pmax} = 5 * S_{ps} * \sum_{i=1}^n (P_{oi} - P_i)$$

przy czym: jeżeli dla  $i$ -tego przyłącza zachodzi warunek że  $P_{oi} \leq P_i$   
to przyjmuje się, że dla tego przyłącza  $(P_{oi} - P_i) = 0$

gdzie:

- $O_{pmax}$  - opłata za moc pobraną ponad moc przyłączeniową wyrażona w złotych,
- $S_{ps}$  - składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową wyrażony w: złotych na megawat dla odbiorców rozliczanych według napięciowych grup taryfowych A i B lub w złotych na kilowat dla pozostałych odbiorców,
- $P_i$  - ustalona w umowie moc przyłączeniowa na  $i$ -tym przyłączy wyrażona w: megawatach dla odbiorców rozliczanych według napięciowych grup taryfowych A i B lub w kilowatach dla pozostałych odbiorców,
- $P_{oi}$  - maksymalna moc czynna wskazana przez urządzenie do kontroli poboru mocy maksymalnej na  $i$ -tym przyłączy za okres rozliczeniowy wyrażona w: megawatach dla odbiorców rozliczanych według napięciowych grup taryfowych A i B lub w kilowatach dla pozostałych odbiorców,
- $n$  - ilość przyłączy w układzie zasilania urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy wyrażona liczbą całkowitą.

4.3.16 Opłatę za moc pobraną ponad moc przyłączeniową nalicza się tylko z tych przyłączy w układzie zasilania urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy, na których układ pomiarowo rozliczeniowy wskazał pobór przekraczający moc przyłączeniową.

4.3.17 W rozliczeniach według grupy taryfowej R:

- a) 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 uzgadniany między dostawcą a odbiorcą w umowie.

- b) Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- c) Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stację ochrony katodowej gazociągów wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5. W grupie taryfowej R, niezależnie od opłat za usługę przesyłową i cen za energię elektryczną odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia (według punktu 8.9 lub 8.11 Taryfy).

4.3.18 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

W uzgodnionych przez strony przypadkach zainstalowania układów pomiarowo rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, odczyty wskazań tych układów powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach.

Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru wielkości strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wskazanych przez układy pomiarowo rozliczeniowe.

Przy rozliczeniach według napięciowej grupy taryfowej C z zastosowaniem układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów straty w transformacji odpowiednio odejmuje się.

4.3.19 W rozliczeniach z odbiorcami, gdzie układ pomiarowo rozliczeniowy energii elektrycznej nie znajduje się w miejscu dostarczania energii, wskazania układu pomiarowo rozliczeniowego powiększa się o wielkości strat w liniach zasilających będących na majątku odbiorcy. Straty mocy i energii czynnej przyjmuje się ryczałtowo w wysokościach uzgodnionych przez strony lub straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat.

4.3.20 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego jak również w przypadkach stwierdzenia nieprawidłowości rozliczeń w poprzednich okresach, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną i za świadczone usługi przesyłowe dostawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.

- 4.3.21 Korekta, o której mowa w pkt 4.3.20, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okresy, w których występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z uwzględnieniem przedawnienia roszczeń.
- 4.3.22 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu rozliczeń, pomiaru lub odczytu wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego.
- 4.3.23 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 4.3.22 nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku.  
W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość i strefowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 4.3.24 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w sposób jak w pkt 4.3.23, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.25 Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 4.3.20, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 4.3.26 W przypadku wystąpienia niesprawności układu pomiarowo rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy w okresie rozliczeniowym, w którym wystąpiła niesprawność dostawca stosuje zasady rozliczeń z grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych układów pomiarowo rozliczeniowych. Wznowienie rozliczania na podstawie wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy następuje po usunięciu niesprawności w tym układzie począwszy od następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.27 W rozliczeniach z odbiorcami za sprzedaż energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe dostawca może stosować raty planowe. Zasady ustalania i płatności rat planowych określa umowa.

#### **4.4 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ.**

- 4.4.1 Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i ŚN (rozliczani w grupach taryfowych A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione również odbiorcy rozliczani według grup taryfowych C i G użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

- 4.4.2 Opłacie podlega pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg } \varphi$  określonego w umowie. Współczynnik  $\text{tg } \varphi$  ustalany w umowie nie może być mniejszy niż 0,2.
- 4.4.3 Rozliczeniom za energię bierną w okresie obrachunkowym podlega jej pobór w strefach szczytowych lub dziennie szczytowych, dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowo rozliczeniowe energii czynnej i biernej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami.  
W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej ceny energii elektrycznej czynnej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.4.4 Opłatę za energię bierną nalicza się od ceny energii elektrycznej czynnej pobranej przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych i ustala się według ogólnego wzoru:

$$O_b = \frac{\sum_{i=1}^l d_{\%i} * O_{ei}}{100\%}$$

gdzie:

- $O_b$  - opłata za energię bierną wyrażona w złotych,
- $d_{\%i}$  - procentowy czynnik, o który zwiększa się cenę energii elektrycznej czynnej w celu naliczenia opłaty za energię bierną w  $i$ -tej strefie czasowej (ustalony według pkt 4.4.7 lub 4.4.8 Taryfy), wyrażony w procentach,
- $O_{ei}$  - cena energii elektrycznej czynnej sprzedanej w  $i$ -tej strefie czasowej wyrażona w złotych,
- $l$  - ilość czasowych stref rozliczeniowych objętych rozliczeniem za energię bierną.

- 4.4.5 Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kilowarogodzin energii wprowadzonej do sieci dostawcy i najniższej ceny energii elektrycznej czynnej w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.4.6 Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za energię bierną łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odręb-

nych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

4.4.7 Procentowe czynniki ustalone w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg } \varphi$ , o które zwiększa się cenę energii elektrycznej czynnej w celu naliczenia opłaty za energię bierną, zawiera poniższa tabela:

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

4.4.8 Dla przekroczeń ( $\text{tg } \varphi_d - \text{tg } \varphi$ ) większych niż 0,9 czynnik ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$d\% = 56 * (\text{tg } \varphi_d - \text{tg } \varphi)$$

gdzie:

$\text{tg } \varphi_d$  – współczynnik dotrzymany w okresie rozliczeniowym.

## 4.5 CENY I STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH.

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA				
			A21		A22	A23	
			zima	lato		zima	lato
1	2	3	4a	4b	5	6a	6b
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową $S_{ps}$	zł/MW/m-c	3 633,30				
2.	Składniki zmienne stawek opłat za usługę przesyłową $S_{pzi}$ w strefach czasowych:	zł/MWh					
	- całodobowej		60,30	54,20			
	- szczytowej				26,20		
	- pozaszczytowej				14,14		
	- w szczycie przedpołudniowym					37,05	37,05
	- w szczycie popołudniowym					48,73	43,16
	- w pozostałych godzinach doby					30,25	29,36
3.	Ceny energii elektrycznej $C_{ei}$ w strefach czasowych:	zł/MWh					
	- całodobowej		154,63	138,99			
	- szczytowej				208,98		
	- pozaszczytowej				112,80		
	- w szczycie przedpołudniowym					216,00	216,00
	- w szczycie popołudniowym					348,96	309,08
	- w pozostałych godzinach doby					105,82	102,70
4.	Stawka opłaty abonamentowej $S_a$	zł/m-c	647,57		712,32		744,70

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA				
			B11	B21	B22	B23	
						zima	lato
1	2	3	4	5	6	7a	7b
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową $S_{ps}$	zł/MW/m-c	6 453,95				
2.	Składniki zmienne stawek opłat za usługę przesyłową $S_{pzi}$ w strefach czasowych:	zł/MWh					
	- całodobowej		60,43	83,63			
	- szczytowej				99,40		
	- pozaszczytowej				53,91		
	- w szczycie przedpołudniowym					36,36	36,36
	- w szczycie popołudniowym					51,56	45,69
	- w pozostałych godzinach doby					27,46	26,65
3.	Ceny energii elektrycznej $C_{ei}$ w strefach czasowych:	zł/MWh					
	- całodobowej		157,99	157,99			
	- szczytowej				234,65		
	- pozaszczytowej				127,26		
	- w szczycie przedpołudniowym					216,10	216,10
	- w szczycie popołudniowym					345,77	306,23
	- w pozostałych godzinach doby					105,75	102,63
4.	Stawka opłaty abonamentowej $S_a$	zł/m-c	107,00	136,31	149,94	156,76	



Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową $S_{ps}$	zł/kW/m-c	16,6665		
2.	Składniki zmienne stawek opłat za usługę przesyłową $S_{pzi}$ w strefach czasowych:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,0921		
	- szczytowej			0,1429	
	- pozaszczytowej			0,0848	
	- dziennej				0,0538
	- nocnej				0,0275
3.	Ceny energii elektrycznej $C_{ei}$ w strefach czasowych:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1664		
	- szczytowej			0,2345	
	- pozaszczytowej			0,1392	
	- dziennej				0,2052
	- nocnej				0,1049
4.	Stawka opłaty abonamentowej $S_a$	zł/m-c	35,16	36,76	36,76

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową $S_{ps}$	zł/kW/m-c	1,00		
2.	Składniki zmienne stawek opłat za usługę przesyłową $S_{pzi}$ w strefach czasowych:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1537		
	- szczytowej			0,1615	
	- pozaszczytowej			0,0933	
	- dziennej				0,1481
	- nocnej				0,0640
3.	Ceny energii elektrycznej $C_{ei}$ w strefach czasowych:	zł/kWh			
	- całodobowej		0,1664		
	- szczytowej			0,2434	
	- pozaszczytowej			0,1406	
	- dziennej				0,2518
	- nocnej				0,1087
4.	Stawka opłaty abonamentowej $S_a$	zł/m-c	10,44	12,43	15,65

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA	
			G11	G12
1	2	3	4	5
1.	Składniki stałe stawek opłat za usługę przesyłową $S_{ps}$ w zależności od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:	zł/m-c		
	- przy układzie 1-faz., bezpośrednim		0,60	0,80
	- przy układzie 3-faz., bezpośrednim		2,20	2,60
	- przy układzie 3-faz., półpośrednim		11,40	12,60
2.	Składniki zmienne stawek opłat za usługę przesyłową $S_{pz}$ w strefach czasowych:	zł/kWh		
	- całodobowej		0,1363	
	- dziennej			0,1118
	- nocnej			0,0584
3.	Ceny energii elektrycznej $C_{ei}$ w strefach czasowych:	zł/kWh		
	- całodobowej		0,1664	
	- dziennej			0,2173
	- nocnej			0,1135
4.	Stawka opłaty abonamentowej $S_a$	zł/m-c	1,61	1,84

Lp	Wyszczególnienie	Jednostka miary	GRUPA TARYFOWA
			R
1	2	3	4
1.	Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową $S_{ps}$	zł/kW/m-c	2,6701
2.	Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową $S_{pz}$	zł/kWh	0,2592
3.	Cena energii elektrycznej $C_e$ - całodobowej	zł/kWh	0,1664
4.	Stawka opłaty abonamentowej $S_a$	zł/m-c	0,03

## D. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I/LUB SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### 5. BONIFIKATY I UPUSTY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 5.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881) odbiorcom przysługują upusty.
- 5.2 Odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w umowie lub Taryfie. Dostawca obowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w powyższym terminie.
- 5.3 Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależy od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, stanowi iloczyn wartości pobranej energii elektrycznej w danym okresie doby i współczynnika odchylenia napięcia.  
Wielkość współczynnika odchylenia napięcia w zależności od procentowej wartości odchylenia napięcia zawiera poniższa tabela:

Odchylenie napięcia od wartości granicznych	Współczynnik odchylenia napięcia
%	-
1	0,01
2	0,04
3	0,09
4	0,16
5	0,25
6	0,36
7	0,49
8	0,64
9	0,81
10	1,00

- 5.4 W przypadku, gdy wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy oprócz upustu określonego w pkt 5.3 przysługuje bonifikata. Wysokość bonifikaty stanowi iloczyn czasu niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby wyrażonego w godzinach i ryczałtowej stawki bonifikaty wynoszącej 0,15zł/godzinę.
- 5.5 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.
- 5.6 Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców układ pomiarowo rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 5.7 Odbiorcy przysługuje bonifikata za:
- |   |           |
|---|-----------|
| 1) odmowę dostawcy przyjęcia zgłoszenia lub reklamacji, w wysokości   | - 2,50zł, |
| 2) niedotrzymanie przez dostawcę terminu udzielenia odpowiedzi w sprawie rozpatrzenia wniosku lub reklamacji, w wysokości   | - 2,50zł, |
| 3) niedotrzymanie przez dostawcę terminu sprawdzenia układu pomiarowo rozliczeniowego w miejscu jego zainstalowania lub laboratoryjnego badania układu pomiarowo rozliczeniowego, w wysokości | - 4,00zł, |
| 4) niedotrzymanie przez dostawcę terminu umożliwienia przeprowadzenia ekspertyzy układu pomiarowo rozliczeniowego, w wysokości  | - 8,00zł. |

## **6. OPŁATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA WARUNKÓW UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I/LUB SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ.**

- 6.1 Nadwyżka mocy pobranej ponad zadeklarowaną moc przyłączeniową podlega dodatkowej opłacie, przy zastosowaniu nie większego niż pięciokrotnego, miesięcznego składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową przewidzianego dla odpowiedniej grupy taryfowej. Dodatkową opłatę nalicza się za moc pobraną ponad moc przyłączeniową dla każdego przyłącza, ciągu zasilania lub linii zasilającej oddzielnie. Dodatkowej opłacie podlega jedna, największa z zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym nadwyżka mocy pobranej ponad moc przyłączeniową.

- 6.2 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości:
- |  |             |
|--|-------------|
| a) od odbiorców zasilanych z sieci nN      | - 69,00zł,  |
| b) od odbiorców zasilanych z sieci ŚN i WN | - 137,00zł. |
- 6.3 Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego będącego własnością dostawcy pobiera się opłaty w wysokości:
- |   |             |
|---|-------------|
| a) dla licznika 1-fazowego  | - 44,63zł,  |
| b) dla licznika 3-fazowego do pomiarów bezpośrednich                | - 61,80zł,  |
| c) dla licznika 3-fazowego do pomiarów półpośrednich lub pośrednich | - 113,29zł, |
| d) dla zegara sterującego   | - 44,63zł.  |
- Opłatę tę powiększa się o cenę (z VAT) zniszczonego lub uszkodzonego licznika albo innego urządzenia pomiarowego tego samego typu i klasy, obowiązującą w dniu jego wymiany.
- 6.4 Za ponowne założenie plomb dostawcy w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy na zabezpieczeniach przedlicznikowych, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub na wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych pobiera się opłaty w wysokości:
- |  |             |
|--|-------------|
| - gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę:                    |             |
| a) przy zerwaniu jednej plomby                               | - 50,00zł,  |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną | - 20,00zł;  |
| - gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcy:                |             |
| a) przy zerwaniu jednej plomby                               | - 103,00zł, |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną | - 34,00zł.  |
- 6.5 Za ponowne założenie plomb dostawcy w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy na zabezpieczeniach przedlicznikowych, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub na wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, za których stan odpowiada wyłącznie odbiorca, pobiera się opłaty w wysokości:
- |  |             |
|--|-------------|
| - gdy zawiadomiono o tym fakcie dostawcę:                    |             |
| a) przy zerwaniu jednej plomby                               | - 118,00zł, |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną | - 23,00zł;  |
| - gdy nie zawiadomiono o tym fakcie dostawcy:                |             |
| a) przy zerwaniu jednej plomby                               | - 172,00zł, |
| b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną | - 34,00zł.  |
- 6.6 Za wymianę licznika ze zniszczoną, naruszoną lub uszkodzoną przez odbiorcę przynajmniej jedną plombą legalizacyjną, założoną przez Główny Urząd Miar pobiera się opłaty:

- a) przy liczniku 1-fazowym - 198,00zł,  
b) przy liczniku 3-fazowym do pomiaru bezpośredniego - 321,00zł,  
c) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego - 417,00zł.
- 6.7 Za ponowne założenie plomby dostawcy w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez odbiorcę po wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej oraz w przypadku samowolnego podłączenia przez odbiorcę instalacji do sieci, pobiera się dwukrotną opłatę określoną w pkt 6.4 lub pkt 6.5, w zależności od miejsca zerwania plomby oraz niezależnie od ewentualnych opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 6.8 Za ponowne założenie plomb dostawcy w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) z winy odbiorcy na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu służącym do pomiaru poboru mocy, od odbiorcy rozliczanego według grupy taryfowej z kontrolą poboru mocy, pobiera się opłaty stanowiące równowartości:
- a) przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% ilości kilowatów mocy przyłączeniowej,  
b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kilowatów mocy przyłączeniowej  
obliczone z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej.
- 6.9 Za niedopuszczenie do układu pomiarowo rozliczeniowego lub do urządzeń odbiorczych pracowników dostawcy upoważnionych do ich kontroli pobiera się opłaty:
- a) w przypadku odbiorcy rozliczanego według grupy taryfowej bez kontroli poboru mocy - 34,33zł,  
b) w przypadku odbiorcy rozliczanego według grupy taryfowych z kontrolą poboru mocy - 68,66zł.
- 6.10 Za wysłanie lub doręczenie upomnienia lub wezwania do zapłaty w przypadku powstania przeterminowanych należności za sprzedaż i/lub dostarczanie energii elektrycznej dolicza się opłatę - 6,09zł.
- 6.11 Jeżeli w umowie nie ustalono inaczej, to za przekroczenie terminu płatności rachunków związanych ze sprzedażą energii elektrycznej i/lub świadczeniem usług przesyłowych, za każdy dzień zwłoki, nalicza się opłaty w wysokości aktualnie obowiązujących odsetek ustawowych.
- 6.12 Za windykację należności u odbiorcy (dodatkowo oprócz opłat za przekroczenie terminu płatności) pobiera się opłatę - 8,59zł.

## E. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1 Do nielegalnego poboru energii elektrycznej z sieci zalicza się przypadki:
- 1) pobierania energii bez zawarcia umowy z dostawcą,
  - 2) pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
    - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
    - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo rozliczeniowym zmian umożliwiających zafałszowanie pomiaru,
    - c) w wyniku samowolnej manipulacji w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 7.2 Na opłatę za nielegalny pobór energii elektrycznej składają się:
- a) cena za nielegalnie pobraną energię,
  - b) składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie,
  - c) składnik stały opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie.
- 7.3 W przypadkach, o których mowa w pkt 7.1 ppkt 1), opłatę za nielegalny pobór energii elektrycznej ustala się z zastosowaniem pięciokrotnych cen i pięciokrotnych stawek opłat obowiązujących w Taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której mógłby być rozliczany podmiot w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru. W grupie taryfowej G11 jako składnik stały stawki opłat za usługę przesyłową przyjmuje się stawkę 0,20zł/kW.
- 7.4 W przypadkach, o których mowa w pkt 7.1 ppkt 2), opłatę za nielegalny pobór energii elektrycznej ustala się z zastosowaniem dwukrotnych cen i dwukrotnych stawek opłat obowiązujących w Taryfie dla grupy taryfowej, według której był lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, jeśli umowa nie stanowi inaczej. W grupach taryfowych G11 i G12 jako składniki stałe stawek opłat za usługę przesyłową przyjmuje się stawkę 0,20zł/kW.
- 7.5 W przypadku stwierdzenia, że energia pobierana jest przez podmiot bez zawarcia umowy z dostawcą, opłatę za nielegalny pobór energii ustala się następująco:
- 1) Cenę za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn udowodnionej ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej i wielokrotnej ceny, o której mowa w pkt 7.3 powyżej.
  - 2) Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie stanowi iloczyn udowodnionej ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej i wielokrotnej stawki opłaty, o której mowa w pkt 7.3 powyżej.
  - 3) Składnik stały opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie stanowi iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników, sprawnych do poboru energii elektrycznej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej oraz wielokrotnej stawki opłaty, o której mowa w pkt 7.3 powyżej.



- 4) W przypadku nielegalnego poboru energii, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtową cenę za nielegalnie pobraną energię elektryczną oraz ryczałtowy składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową stanowią iloczyny wielokrotnej ceny i wielokrotnego składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową, o których mowa w pkt 7.3 powyżej oraz ryczałtowej ilości energii elektrycznej ustalonej w sposób następujący:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia -125kWh;  
amperaż zabezpieczeń przyjmuje się w wysokości, jaki powinien być stosowany dla danej instalacji, jednak nie mniejszy niż 25A,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami, opłatę ustala się jak w ppkt lit. a) powyżej, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- Składnik stały opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie oblicza się odpowiednio, jak w ppkt 3 powyżej.

7.6 W przypadku stwierdzenia u odbiorcy nielegalnego poboru energii elektrycznej polegającego na zafalszowaniu pomiaru lub samowolnej manipulacji w urządzeniu ograniczającym pobór mocy opłatę za nielegalny pobór energii ustala się następująco:

- 1) Cenę za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn udowodnionej ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej i wielokrotnej ceny, o której mowa w pkt 7.4 powyżej.
- 2) Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie stanowi iloczyn udowodnionej ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej i wielokrotnych stawek opłat, o których mowa w pkt 7.4 powyżej.
- 3) Składnik stały opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie stanowi iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników, sprawnych do poboru energii elektrycznej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej i wielokrotnej stawki opłaty, o której mowa w pkt 7.4 powyżej.
- 4) W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez zafalszowanie pomiaru, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtową cenę za nielegalnie pobraną energię elektryczną i ryczałtowy składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie stanowią iloczyny wielokrotności, o których mowa w pkt 7.4 powyżej, najwyższej ceny energii elektrycznej i najwyższego składnika zmiennego stawki opłaty za usługi przesyłowe określonych w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz ryczałtowej ilości energii elektrycznej ustalonej następująco:
  - a) przy układzie pomiarowo rozliczeniowym 1-fazowym 3.000kWh,
  - b) przy układzie pomiarowo rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6.000kWh,

- c) przy układzie pomiarowo rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika 300kWh,
- d) przy układzie pomiarowo rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300kWh,
- e) przy układzie pomiarowo rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 300kWh.
- Składnik stały opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie oblicza się odpowiednio, jak w ppkt 3 powyżej.
- 5) Prąd obliczeniowy, o którym mowa w ppkt 4e) określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- 6) W przypadku nielegalnego poboru energii w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo rozliczeniowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtową cenę za nielegalnie pobraną energię elektryczną i ryczałtowy składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie stanowią iloczyny wielokrotności, o których mowa w pkt 7.4 powyżej, najwyższej ceny energii elektrycznej i najwyższego składnika zmiennego stawki opłaty za usługi przesyłowe określonych w grupie taryfowej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz ryczałtowej ilości energii elektrycznej ustalonej w sposób następujący:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125kWh;  
za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe instalacji 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 25A,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

Składnik stały opłaty za usługę przesyłową wykorzystaną nielegalnie oblicza się odpowiednio, jak w ppkt 3 powyżej.

- 7.7 Ryczałtowe ilości energii elektrycznej pobranej nielegalnie, o których mowa w pkt 7.5 ppkt 4, pkt 7.6 ppkt 4 i pkt 7.6 ppkt 6 Taryfy, są ilościami maksymalnymi w skali jednego roku i dostawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i prawdopodobnego czasu trwania nielegalnego poboru.
- 7.8 Opłaty, o których mowa w pkt 7.5 i 7.6 oblicza się dla całego okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej. Jeżeli udowodniony okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, ryczałtowe ilości energii elektrycznej pobranej nielegalnie, o których mowa w pkt 7.7 ustala się proporcjonalnie do długości okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 7.9 Dostawca może jednak dochodzić odszkodowania na zasadach ogólnych jeśli okoliczności stwierdzenia i zebrane dowody nielegalnego poboru energii elektrycznej wskazują, że ustalone według Taryfy opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej nie pokrywają powstałej szkody.
- 7.10 Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej podlegają ściąganiu w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji.

## F. OPŁATY DODATKOWE ZA USŁUGI I CZYNNOŚCI DOSTAWCY POWSTAŁE Z PRZYCZYŃ ZALEŻNYCH OD PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU LUB WYKONYWANE NA JEGO ZLECENIE

8. Za usługi i czynności wykonywane przez dostawcę, których konieczność wykonania powstała z przyczyn zależnych od przyłączonego podmiotu lub na życzenie, zlecenie przyłączonego podmiotu albo zamawiającego nalicza się opłaty:

Lp	Określenie usług i czynności	Opłata [w zł]
1.	Za przeniesienie układu pomiarowo rozliczeniowego: a) bezpośredniego, b) półpośredniego i pośredniego.	51,50 137,32
2.	Za sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo rozliczeniowego na miejscu u odbiorcy: a) bezpośredniego, 1-fazowego, b) bezpośredniego, 3-fazowego, c) półpośredniego i pośredniego.	30,89 41,19 171,65
3.	Za laboratoryjne badanie licznika: a) 1-fazowego, 1-strefowego, b) 1-fazowego, 2-strefowego, c) 3-fazowego, 1-strefowego, d) 3-fazowego, 1-strefowego ze wskaźnikiem mocy maksymalnej, e) 3-fazowego, 2-strefowego, f) 3-fazowego, 2-strefowego ze wskaźnikiem mocy maksymalnej.	95,65 131,17 196,76 295,14 254,15 333,40
4.	Za ekspertyzę licznika: a) 1-fazowego, 1-strefowego, b) 1-fazowego, 2-strefowego, c) 3-fazowego, 1-strefowego, d) 3-fazowego, 1-strefowego ze wskaźnikiem mocy maksymalnej, e) 3-fazowego, 2-strefowego, f) 3-fazowego, 2-strefowego ze wskaźnikiem mocy maksymalnej.	109,68 152,22 224,82 330,22 289,23 375,49
5.	Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego. Nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego dotyczy przypadków gdy wystąpiło uszkodzenie w instalacji odbiorczej lub w instalacji będącej w eksploatacji administratora budynków.	51,50
6.	Za pojedynczy pomiar oporności uziemienia. Za każdy następny pomiar.	44,63 20,60
7.	Za pojedynczy pomiar skuteczności zerowania. Za każdy następny pomiar.	17,85 9,61
8.	Za pomiar oporności izolacji instalacji odbiorczej.	34,33

9.	Za demontaż przyłącza będącego na majątku odbiorcy do budynku niemieszkalnego (np. demontaż „prowizorki” do budowy): - 2-przewodowego, - 4-przewodowego. Opłatę tę nalicza się również za przyłączenie i odłączenie w budynku niemieszkalnym urządzeń lub instalacji odbiorcy rozliczanego według grupy taryfowej R (jedna opłata za obie czynności łącznie).	34,33 41,19
10.	Za demontaż przyłącza do budynku niemieszkalnego (na określony w zleceniu odbiorcy czas) lub odpięcie mostków na słupie bez likwidacji przyłącza i ponowny montaż lub ponowne zapięcie mostków: - dla przyłącza 2-przewodowego, - dla przyłącza 4-przewodowego.	68,66 82,40
11.	Za demontaż przyłącza będącego na majątku odbiorcy do budynku mieszkalnego (np. demontaż „prowizorki” do budowy): - 2-przewodowego, - 4-przewodowego. Opłatę tę nalicza się również za przyłączenie i odłączenie w budynku mieszkalnym urządzeń lub instalacji odbiorcy rozliczanego według grupy taryfowej R (jedna opłata za obie czynności łącznie).	30,11 36,12
12.	Za demontaż przyłącza do budynku mieszkalnego (na określony w zleceniu odbiorcy czas) lub odpięcie mostków na słupie bez likwidacji przyłącza i ponowny montaż lub ponowne zapięcie mostków: - dla przyłącza 2-przewodowego, - dla przyłącza 4-przewodowego.	60,22 72,27
13.	Za dopuszczenie obcego wykonawcy na wniosek odbiorcy do pracy na/lub w pobliżu sieci dostawcy i likwidację miejsca pracy (opłata łączna za obie czynności).	137,32
14.	Za wymianę bezpieczników: a) jednej wkładki bezpiecznikowej: - 6A, 10A, 16A, 20A, 25A; - 35A, 40A; - 50A; - 63A. b) dwóch wkładek bezpiecznikowych: - 6A, 10A, 16A, 20A, 25A; - 35A, 40A; - 50A; - 63A. c) trzech wkładek bezpiecznikowych - 6A, 10A, 16A, 20A, 25A; - 35A, 40A; - 50A; - 63A.	6,49 7,41 7,94 8,60 7,15 8,99 10,04 11,35 7,81 10,57 12,14 14,11
15.	Za zainstalowanie osłony główek bezpiecznikowych.	7,41

16.	<p>Za sprawdzenie stanu technicznego elektroenergetycznej instalacji odbiorczej na życzenie, zlecenie przyłączonego podmiotu lub zamawiającego:</p> <p>a) w przypadku odbiorców rozliczanych według grup taryfowych bez kontroli poboru mocy lub w przypadku podmiotów kwalifikujących się do rozliczania według tych grup,</p> <p>b) w przypadku odbiorców rozliczanych według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy lub w przypadku podmiotów kwalifikujących się do rozliczania według tych grup.</p> <p>Oplatę tę nalicza się również przy wykonaniu u odbiorcy (w siedzibie podmiotu) przez pracowników dostawcy czynności związanych ze:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– stwierdzeniem niedotrzymania warunków umowy (punkty od 6.2 do 6.9 Taryfy),</li> <li>– stwierdzeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej (punkt 7.1 Taryfy)</li> </ul> <p>oraz przy wykonaniu przez dostawcę czynności, których konieczność wykonania powstała z przyczyn zależnych od przyłączonego podmiotu albo na jego lub zamawiającego życzenie, zlecenie (punkt 8 poz. 1, 2, 5, 10, 12 i 14 Taryfy).</p>	<p>34,33</p> <p>102,99</p>
17.	<p>Oplata zryczałtowana za dojazd (dojście).</p> <p>W rachunkach obciążających odbiorców (podmioty) nalicza się zryczałtowaną opłatę za dojazd (dojście) przy wykonaniu u odbiorcy (w siedzibie podmiotu) przez pracowników dostawcy czynności związanych ze:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– stwierdzeniem niedotrzymania warunków umowy (punkty od 6.2 do 6.9 Taryfy),</li> <li>– stwierdzeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej (punkt 7.1 Taryfy)</li> </ul> <p>oraz przy wykonaniu przez dostawcę czynności, których konieczność wykonania powstała z przyczyn zależnych od przyłączonego podmiotu albo na jego lub zamawiającego życzenie, zlecenie (punkt 8 poz. 1 i 2, poz. od 5 do 16 Taryfy oraz warunkowo punkt 8 poz. 3 i 4 Taryfy - jeżeli licznik dostarczany był do laboratorium przez pracownika dostawcy i warunkowo punkty 6.10 i 6.12 Taryfy - jeżeli doręczenie upomnienia lub wezwania bądź windykowanie należności odbywało się za pośrednictwem umyślnie oddelegowanego pracownika dostawcy).</p> <p>W przypadku wykonywania kilku różnych czynności u tego samego odbiorcy lub podmiotu w tym samym czasie (przy jednym dojeździe lub dojściu) nalicza się tylko jedną zryczałtowaną opłatę za dojazd (dojście).</p>	19,94

18.	Oddzielnie za każdą z niżej wymienionych czynności zrealizowanych na życzenie odbiorcy: a) odczytanie wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego poza cyklem ustalonego w umowie okresu rozliczeniowego, b) wystawienie rachunku rozliczeniowego poza cyklem ustalonego w umowie okresu rozliczeniowego, c) wydanie duplikatu rachunku rozliczeniowego lub prognostycznego, d) wydanie wyciągu z rozrachunku odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.	
-----	--	--