



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 grudnia 2005 r.

DTA-4211-156(15)/2005/1332/VII/JS

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**przedsiębiorstwa energetycznego**

**Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A.**

**z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej,**

**zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w pismach z dnia 14 października 2005 r. znak: DH/6275/2005, z dnia 16 listopada 2005 r., znak: DH 6969/2005, z dnia 2 grudnia 2005 r., znak: DH/2005, w piśmie bez daty (wpływ do URE w dniu 5 grudnia 2005 r.), znak DH/465/7018/05, w piśmie z dnia 13 grudnia 2005 r., znak: DH/7413/2005 oraz w piśmie z dnia 16 grudnia 2005 r. (bez znaku)

**postanawiam**

**zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2006 r.**

**UZASADNIENIE**

W dniu 17 października 2005 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.



W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości ww. kosztów były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



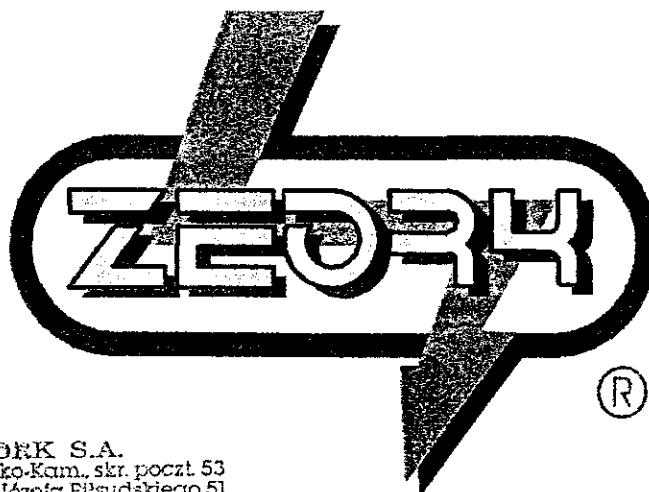
z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes

Wiesław Wójcik

#### Otrzymuje:

Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kielckiego S.A.  
Al. Marszałka Piłsudskiego 51  
26-100 Skarżysko-Kamienna

**ZAKŁADY ENERGETYCZNE  
OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO S. A.  
z siedzibą w SKARŻYSKU-KAMIENNEJ**



**ZEORH S.A.**  
26-110 Skarżysko-Kam., skr. poczt. 53  
ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 51  
Kto BPH PBK SA O/Skarżysko-Kamienna  
Nr 72 1060 2155 0000 3200 0011 5824  
Tel. (041) 25-26-899, fax 25-26-315  
NIP 663-000-22-16 Regon: 290392890

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Członek Zarządu  
DYREKTOR TECHNICZNY

*Tadeusz Stasiak*

Członek Zarządu  
DYREKTOR HANDLOWY

*mgr Franciszek Pietrusiewicz*

Skarżysko-Kamienna, 2006r.

**SPIS TREŚCI**

- 1. INFORMACJE OGÓLNE.....**
- 2. DEFINICJE.....**
- 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.....**
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
  - 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH.....
  - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....
  - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR.....
- 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.....**
  - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ.....
  - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE.....
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....**
  - 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
  - 5.2. MOC UMOWNA.....
  - 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....
- 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....**
- 8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.....**
- 9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....**
- 10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....**

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej zwane dalej przedsiębiorstwem energetycznym.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
- c) cen za energię,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
- f) opłat za nielegalne pobieranie energii,
- g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.

1.4. W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:

- a) pierwszy, przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadczeń pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
- b) drugi, przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający ww. kosztów.

1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.7. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 2. DEFINICJE

Ilekcroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV.
  - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
  - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.2.a) do 2.2.d) określane jest w miejscu dostarczania.

- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.6. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
  - a) umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - b) umowie o świadczenie usług dystrybucji, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej "wytwórcą", a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.7. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.8. **Niskim napięciu [nN]** - należy przez to rozumieć napięcie nie wyższe niż 1kV.
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.12. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

- 2.13. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.14. **Średnim napięciu [SN]** - należy przez to rozumieć napięcie wyższe niż 1kV i niższe niż 110kV.
- 2.15. **Tangensie  $\phi$**  - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.17. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.18. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.19. **Usłudze dystrybucji**– należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez przedsiębiorstwo energetyczne, obejmującą:
- a) transport energii,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
- 2.20. **Wysokim napięciu [WN]** – należy przez to rozumieć napięcie 110kV.
- 2.21. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.
- 2.22. **Przedsiębiorstwie energetyki przemysłowej** – należy przez to rozumieć odbiorcę przyłączonego bezpośrednio do sieci przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję na obrót energią elektryczną i sprzedającego część zakupionej energii odbiorcom przyłączonym do jego sieci.
- 2.23. **Odbiorcy końcowym** - należy przez to rozumieć odbiorcę dokonującego zakupu energii na własny użytek.



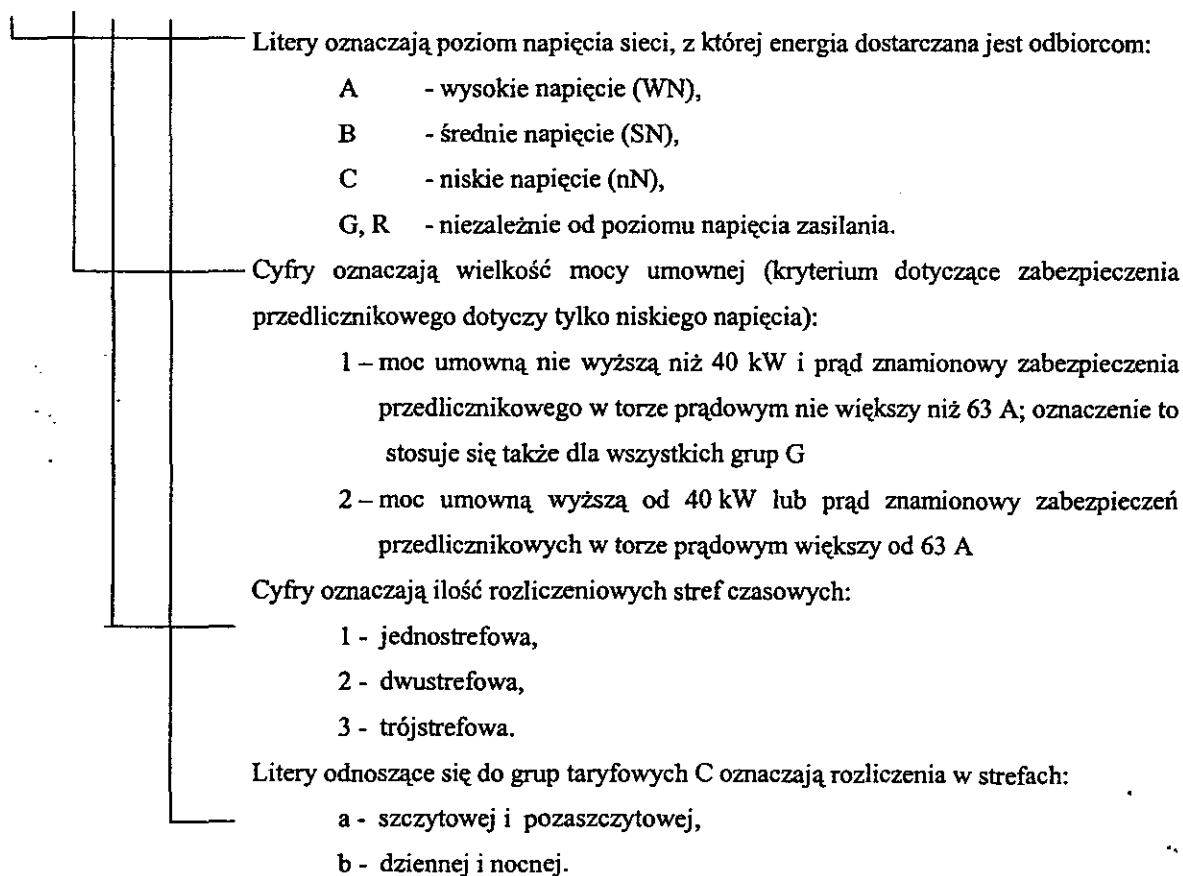
### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczoną usługę dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X



3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - *A21, A22 i A23*,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN bez względu na wielkość mocy umownej - *B21, B22 i B23*,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - *C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b*,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - *G11, G12 i R*.

3.1.4. Do grup taryfowych G11 lub G12 kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia zużywana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także energia zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową, energię pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych innych niż G.

- 3.1.6. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla:
- a) krótkotrwałego poboru energii,
  - b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
  - c) stacji ochrony katodowej.
- 3.1.7. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, rozliczani są według dotychczasowej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.3.
- 3.1.8. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię z kilku miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
  - b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia,
  - c) może być dla danego miejsca dostarczenia zaliczony, zgodnie z zasadami kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktu 3.1.9.
- 3.1.9 Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.10 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

### 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 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.	Reszta doby *)	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

\*) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (reszta doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	STREFY CZASOWE			
	Szczytowe		Pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	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>

- 3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	6 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

- 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a przedstawia poniższa tabela:

Pora roku	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Lato (okres obowiązywania czasu letniego)	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>
Zima (okres obowiązywania czasu zimowego)	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

- 3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Pora roku	strefa dzienna	strefa nocna
Lato (okres obowiązywania czasu letniego)	7 <sup>00</sup> -14 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> -23 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> i 23 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>
Zima (okres obowiązywania czasu zimowego)	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

- 3.2.6. Ustawienie bieżącego czasu w urządzeniach sterujących układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.5. dokonuje się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące posiadają funkcję automatycznej zmiany czasu zima/lato.

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1 Rozliczenia za energię i świadczoną usługę dystrybucji, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług dystrybucji. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.

3.3.2. Rozliczenia za energię i usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach:

- a) jednomiesięcznych – dla grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b.
- b) jedno-, dwu- lub czteromiesięcznych - dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11 i G12,

Okresy rozliczeniowe nie dotyczą odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym (zasady rozliczania określa umowa).

3.3.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.2.

3.3.4 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.

3.3.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.4., 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 pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.6 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, przedsiębiorstwo energetyczne stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.7 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-

rozliczeniowego będącego własnością przedsiębiorstwa energetycznego, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.8 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii biernej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.9 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność przedsiębiorstwa energetycznego, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt. 3.3.8. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością przedsiębiorstwa energetycznego oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 3.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzają-

cego dzień zmiany cen i stawek może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.3.13. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	67,00
b) na napięciu ŚN	100,00
c) na napięciu WN	125,00

#### 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

#### 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

- 4.1.1. Opłata za energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2, 4.1.4, 4.1.5 i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.2. Ilość energii podlegająca opłacie w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie, i czasu ich przyłączenia lub użytkowania z zastrzeżeniem punktu 4.1.3. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między przedsiębiorstwem energetycznym a odbiorcą.
- 4.1.3. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.



- 4.1.4. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt. 4.1.5 na podstawie:
- a) cen za energię elektryczną dla odbiorców końcowych zawartych w rozdziale Nr 10 w tabelach Nr 1,2,3,4,5,6 w punkcie 1.1.1 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
  - b) cen za energię elektryczną dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej zawartych w rozdziale Nr 10 w tabelach Nr 1,2,3,4,5,6 w punkcie 1.1.2– dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.5. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.1.4 lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do przedsiębiorstwa energetycznego. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczenia.
- 4.1.6. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między przedsiębiorstwem energetycznym i przedsiębiorstwem energetyki przemysłowej.
- 4.1.7. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej od przedsiębiorstwa energetycznego.
- 4.1.8. W przypadku nie złożenia przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej oświadczenia o którym mowa w pkt. 4.1.5, podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w pkt. 4.1.4 lit. a).
- 4.1.9. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od przedsiębiorstwa energetycznego i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej, w tym terminy i sposób

składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

#### 4.2. OPLATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Za prowadzoną przez przedsiębiorstwo energetyczne obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w tzw. systemie przedpłatowym nalicza się w wysokości 50% opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u przedsiębiorstwa energetycznego energię elektryczną i usługi dystrybucji jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.
- 4.2.5. Jeżeli okres rozliczeniowy, określony na życzenie odbiorcy, jest krótszy niż miesiąc, opłatę abonamentową, za każdy tak ustalony okres, nalicza się w wysokości 2/3 opłaty określonej dla danej grupy taryfowej.

### 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

#### 5.1. OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 5.1.1. Opłatę miesięczną za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_{po} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{ZoSVnk} \cdot Ep_k \quad [zł]$$

gdzie:

$O_{po}$  - Opłata za świadczoną usługę dystrybucji dla danego odbiorcy wyrażona w złotych,

$S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.,

$P$  - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,

$S_{ZoSv_{nk}}$  - składnik zmienny stawki za świadczoną usługę dystrybucji dla strefy czasowej  $k$ , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

$E_{pk}$  - ilość energii w strefie czasowej  $k$ , objęta usługą dystrybucji, wyrażona w jednostkach energii,

$n$  - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.1.2. Dla odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji.
- 5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G11 i G12 opłaty, za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej, ustalone są w złotych na miesiąc.
- 5.1.5.1. Opłaty, za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień.
- 5.1.5.2. Opłaty, za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.
- 5.1.6. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty za świadczoną usługę dystrybucji, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej usługą dystrybucji, wyrażonej w jednostkach energii.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Odbiorcy określają, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania i w terminie ustalonym w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji, moc umowną, nie większą

od mocy przyłączeniowej określonej w zrealizowanych warunkach przyłączenia, jako wartość maksymalną ze średnich wartości mocy czynnej w okresie 15 minut, przewidywaną do pobrania w następnym roku obowiązywania Taryfy, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku obowiązywania taryfy.

- 5.2.2. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.3. Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez przedsiębiorstwo energetyczne za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych
  - lub
  - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.
- 5.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.6. W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa o świadczenie usług dystrybucji oraz umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

### 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ ,
  - b) pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
  - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .
- 5.3.2. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez przedsiębiorstwo energetyczne za uzasadnione również odbiorcy zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub o świadczenie usług dystrybucji.
- 5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.
- 5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ , jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2 – 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0=0,4$ .
- 5.3.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ , oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{z\text{y}\text{n}\text{k}} \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $S_{ZVnk}$  - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2. pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $tg\varphi_k$  - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $tg\varphi_0$  - umowny współczynnik mocy,
- $E_k$  - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach
- $n$  - energii,  
ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.3.6.2. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $tg\varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $tg\varphi$  ustala się ze wzoru:

$$tg\varphi = \frac{\Delta E_b}{E} + tg\varphi_0$$

gdzie:

- $\Delta E_b$  - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
  - $E$  - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.
- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.8. W przypadku poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci przedsiębiorstwa energetycznego w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki  $S_{ZVnk}$ , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125kWh.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość

- wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
- b) przy pobieraniu energii 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 elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
  - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.lit.a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125kWh.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
    - b) przy pobieraniu energii 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.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.lit.b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:



- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
  - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
  - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- 7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5 są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Przedsiębiorstwo energetyczne ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł. kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez przedsiębiorstwo energetyczne, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu półpośredniego</p> <p>c) dla układu pośredniego</p>	<p>97,70 zł.</p> <p>122,16 zł.</p> <p>162,88 zł.</p>
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty za świadczoną usługę dystrybucji w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

8.1. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:

- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
- 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy - Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

- 8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 50% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 8.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.13. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 36 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego rozumianego jako:

- obudowa złącza wraz z jego wyposażeniem oraz
- obudowa układu pomiarowo-rozliczeniowego wraz z wyposażeniem związanym z zabezpieczeniem przedlicznikowym i montażem licznika (nie ma zastosowania do przyłączy do budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych).

- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączy-

- nego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłączy tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w Taryfie, zależnej od grupy przyłączeniowej oraz rodzaju przyłącza i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.6. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego o ile wybrany przez niego rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.12. W sytuacji gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, określoną dla tego podmiotu według Taryfy opłatę za przyłączenie obniża się o upust, w wysokości do 10%. Nie stosuje się upustu do opłaty za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego.

8.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej:

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	RODZAJ PRZYŁĄCZANIA	STAWKA OPŁATY ZALEŻNA OD MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ [zł/kW]
IV	Napowietrzne	99
	Kablowe	124
V	Napowietrzne	105
	Kablowe	131

8.14 Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.

## 9. OPLĄTY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

### 9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie *	Opłata netto w zł. za czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
	c) na napięciu WN	125,16
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego:	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) półpośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **	95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A włącznie	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00
	powyżej 63 A	
	- za pierwszą	30,04

	- za każdą następną	14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą	23,40
	- za każdą następną	5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci: ****	90,00
4.9.	Jeżeli odległość przekracza 20 km to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

\*. We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

\*\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.

\*\*\*\* W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a przedsiębiorstwem energetycznym; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi przedsiębiorstwo energetyczne.

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1., opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł. za dojazd do odbiorcy.

**10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI, CENY ENERGII  
I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓL-  
NYCH GRUP TARYFOWYCH**

TABELA Nr 1.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
<b>1. Obrót</b>				
<i>1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</i>				
<i>1.1.1. dla odbiorców końcowych</i>				
- całodobową	129,20	x	x	x
-szczytową	x	213,10	x	x
-pozaszczytową	x	105,70	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	157,20	157,20
-szczyt popołudniowy	x	x	233,30	233,30
-reszta doby	x	x	104,10	104,10
<i>1.1.2. dla przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej</i>				
- całodobową	120,78	x	x	
-szczytową	x	204,68	x	x
-pozaszczytową	x	97,28	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	148,78	148,78
-szczyt popołudniowy	x	x	224,88	224,88
-reszta doby	x	x	95,68	95,68
<i>1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	697,27	758,31	793,85	
<b>2. Dystrybucja</b>				
<i>2.1. Stawka systemowa w zł/MWh</i>	44,21			
<i>2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:</i>				
- całodobowy	24,52	x	x	x
-szczytowy	x	28,10	x	x
-pozaszczytowy	x	11,53	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	18,74	18,74
-szczyt popołudniowy	x	x	24,90	23,50
-reszta doby	x	x	15,62	15,62
<i>2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c</i>	5 611,16			
<i>2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	697,27	758,31	793,85	

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne



TABELA Nr 2.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B21	B22	B23 zima	B23 lato
<b>1. Obrót</b>				
1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
1.1.1. dla odbiorców końcowych				
- całodobową	129,20	x	x	x
-szczytową	x	206,96	x	x
-pozaszczytową	x	98,00	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	159,40	159,40
-szczyt popołudniowy	x	x	237,51	237,51
-reszta doby	x	x	96,70	96,70
1.1.2. dla przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej				
- całodobową	120,78	x	x	x
-szczytową	x	198,54	x	x
-pozaszczytową	x	89,58	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	150,98	150,98
-szczyt popołudniowy	x	x	229,09	229,09
-reszta doby	x	x	88,28	88,28
1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	146,68	161,41	168,76	
<b>2. Dystrybucja</b>				
2.1. Stawka systemowa w zł/MWh	44,21			
2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
- całodobowy	47,50	x	x	x
-szczytowy	x	61,00	x	x
-pozaszczytowy	x	31,40	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	28,10	28,10
-szczyt popołudniowy	x	x	49,51	43,51
-reszta doby	x	x	18,00	18,00
2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	8 689,19			
2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	146,68	161,41	168,76	

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

TABELA Nr 3.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
<b>1. Obrót</b>			
1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
1.1.1. dla odbiorców końcowych			
- całodobową	0,1293	x	x
-szczytową	x	0,2052	x
-pozaszczytową	x	0,0976	x
-dzienną	x	x	0,1690
-nocną	x	x	0,0920
1.1.2. dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej			
- całodobową	0,1209	x	x
-szczytową	x	0,1968	x
-pozaszczytową	x	0,0892	x
-dzienną	x	x	0,1606
-nocną	x	x	0,0836
1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	28,71	30,54	30,54
<b>2. Dystrybucja</b>			
2.1. Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442		
2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1000	x	x
-szczytowy	x	0,1490	x
-pozaszczytowy	x	0,0740	x
-dzienny	x	x	0,0810
-nocny	x	x	0,0560
2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,34		13,47
2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	28,71	30,54	30,54

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

TABELA Nr 4.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
<b>1. Obrót</b>			
<i>1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
<i>1.1.1. dla odbiorców końcowych</i>			
- całodobową	0,1290	x	x
-szczytową	x	0,2080	x
-pozaszczytową	x	0,0985	x
-dzienną	x	x	0,1770
-nocną	x	x	0,0940
<i>1.1.2. dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej</i>			
- całodobową	0,1206	x	x
-szczytową	x	0,1996	x
-pozaszczytową	x	0,0901	x
-dzienną	x	x	0,1686
-nocną	x	x	0,0856
<i>1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	9,05	11,32	11,32
<b>2. Dystrybucja</b>			
<i>2.1. Stawka systemowa w zł/kWh</i>		0,0442	
<i>2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>			
- całodobowy	0,1343	x	x
-szczytowy	x	0,1500	x
-pozaszczytowy	x	0,0790	x
-dzienny	x	x	0,1344
-nocny	x	x	0,0685
<i>2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>		1,12	
<i>2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	9,05	11,32	11,32

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

TABELA Nr 5.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
<b>1. Obrót</b>		
<i>1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>		
<i>1.1.1. dla odbiorców końcowych</i>		
- całodobową	0,1290	x
- dzienną	x	0,1584
- nocną	x	0,0868
<i>1.1.2. dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej</i>		
- całodobową	0,1206	x
- dzienną	x	0,1500
- nocną	x	0,0784
<i>1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	1,61	1,86
<b>2. Dystrybucja</b>		
<i>2.1. Stawka systemowa w zł/kWh</i>	0,0442	
<i>2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>		
- całodobowy	0,1658	x
- dzienny	x	0,1619
- nocny	x	0,0847
<i>2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:</i>		
- przy układzie 1-faz., bezpośrednim	1,18	1,55
- przy układzie 3-faz., bezpośrednim	4,39	4,75
- przy układzie 3-faz., półpośrednim	19,20	23,23
<i>2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	1,61	1,86

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

TABELA Nr 6.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
<b>1. Obrót</b>	
1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:	
1.1.1. dla odbiorców końcowych	
- całodobową	0,1293
1.1.2. dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej	
- całodobową	0,1209
1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	0,46
<b>2. Dystrybucja</b>	
2.1. Stawka systemowa w zł/kWh	0,0442
2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:	
- całodobowy	0,2190
2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c:	3,06
2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	0,46

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne