



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2006 r.

DTA-4211-44(12)/2006/2690/VIII/KK

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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) 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, Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 5 października 2006 r. znak: 44667/EOE/2006, uzupełnionym pismami: z dnia 10 października 2006 r. znak: 45090/EOE/2006, z dnia 18 października 2006 r. znak: EOE/440/2006/EK, z dnia 6 listopada 2006 r. znak: EOE/49349/2006/EK, z dnia 29 listopada 2006 r. znak: EOE/53596/2006/EK, z dnia 11 grudnia 2006 r. znak: EOE/54536/2006/EK oraz z dnia 13 grudnia 2006 r. znak: DEH/3850/2006

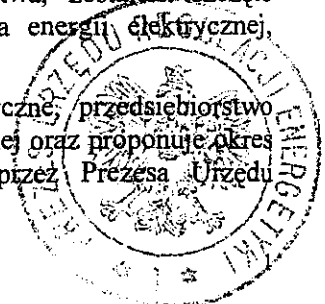
postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2007 r.

UZASADNIENIE

W dniu 6 października 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, 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, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej 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 Prawa energetycznego.

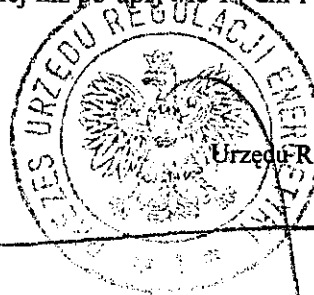
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A.
ul. 8-go Marca 6,
35-959 Rzeszów

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15.12.2006

nr DTA-UR-111(12)/2006/2 090/111/111

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniewicz

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
RZESZOWSKIEGO ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO S.A.**

CZŁONEK ZARZĄDU

mgr inż. Jerzy Buczek
DYREKTOR TECHNICZNY

PREZES ZARZĄDU

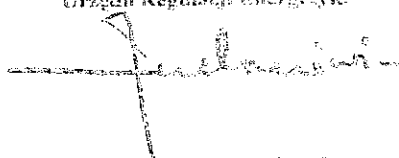
mgr inż. Henryk Małecki
DYREKTOR NACZELNY

RZESZÓW 2007 r.

Spis treści

1. Informacje ogólne _____
2. Definicje _____
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne _____
 - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych _____
 - 3.2 Strefy czasowe _____
 - 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców _____
 - 3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur _____
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną _____
 - 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną _____
 - 4.2 Opłaty abonamentowe _____
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne _____
 - 5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne _____
 - 5.2 Moc umowna _____
 - 5.3 Pewność zasilania odbiorców _____
 - 5.4 Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej _____
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii _____
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej _____
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci _____
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu _____
10. Tabela cen i stawek opłat – netto (bez podatku VAT) _____
11. Tabela cen i stawek opłat – netto (bez podatku VAT) stosowane w rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży _____

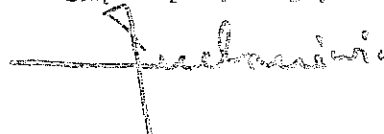
PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A. z siedzibą w Rzeszowie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- zmiany publikacji ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217), zwana dalej „ustawą”,
 - 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”,
 - rozporządzenie 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 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.3 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje i wysokość, a także warunki stosowania:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - cen za energię elektryczną,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
 - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.
- 1.4 Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
- podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
 - odbiorcami, którzy nie nabyli prawa wyboru sprzedawcy lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
 - odbiorcami, którzy nabyli prawa wyboru sprzedawcy i z niego korzystają,
- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juczkowski

- 1.6 W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
- 1) pierwszy przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.
 - 2) drugi przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych bezpośrednio do sieci sprzedawcy, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w pkt. 1.6. ppkt. 1).
- 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

- 2.1 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie zawartej umowy ze sprzedawcą.
- 2.2 Przyłącze – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią sprzedawcy.
- 2.3 Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4 Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
- a) umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie dystrybucyjnej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalna 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.
- 2.5 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

dr Leszek Juchnicwic

- 2.6 Wysokie napięcie [WN] – obejmujące napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.7 Średnie napięcie [SN] – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.8 Niskie napięcie [nN] – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9 Sieć rozdzielcza – sieć elektroenergetyczna, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.10 Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.11 Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
- Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.12 Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

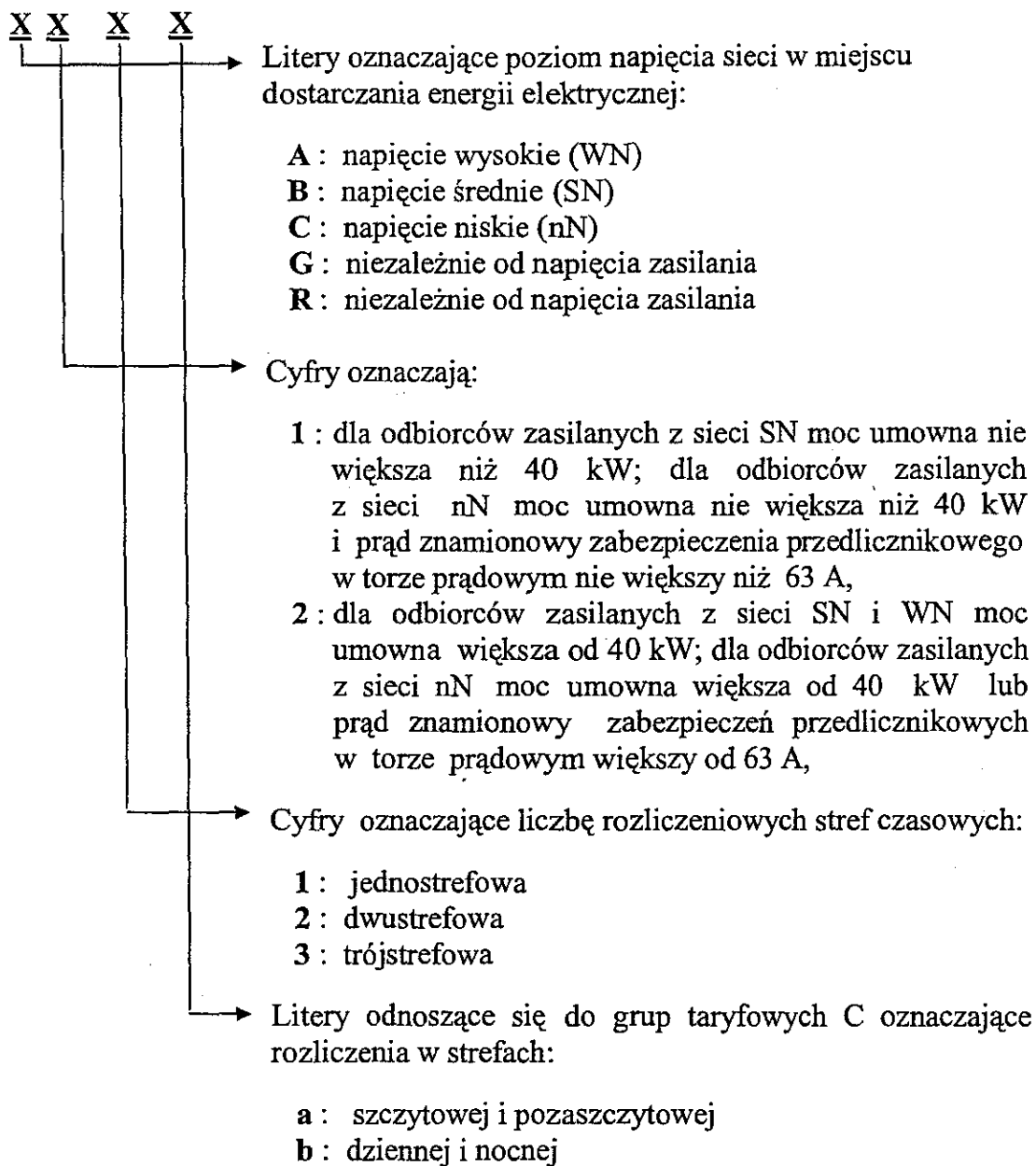
- 3.1.1 Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr. Leszek Juchniewicz

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



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

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21 i A23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, 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 – G11, G12 i R.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchaczewski

3.1.4 Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj.: pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj.: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

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

3.1.6 Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe, tj. w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

3.1.7 Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

Urząd Regulacji Energetyki

dr Andrzej Fuchniak

- 3.1.8 Wybór grupy taryfowej w części dotyczącej ilości stref czasowych należy do odbiorcy.
- 3.1.9 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z ich eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.10 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	68,15 zł
b) na napięciu SN	102,23 zł
c) na napięciu WN	127,79 zł

3.2 Strefy czasowe

- 3.2.1 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych A23 i B23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień- 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
2.	szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

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

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

dr Kszysztof Kucharski

3.2.2 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22 i C22a:

L.p.	Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
		ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1.	styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
2.	luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
3.	marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
4.	kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
5.	maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
6.	czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
7.	lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
8.	sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
9.	wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
10.	październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
11.	listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
12.	grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

dr Leszek Anichiniński

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w następujących okresach:

- a) 10 dni lub 1 miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych A23, A21, B23, B22, B21, B11, C21, C22a i C22b,
- b) 1, 2 miesiące – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11 i G12.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

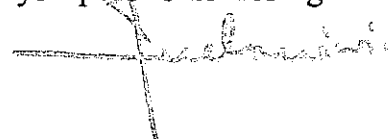
3.3.2 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

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

3.3.4 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3, powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.5 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego


Dr. Leszek Juchniewicz

napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat.

W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

- 3.3.6 Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5 odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.
- W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8 W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9 W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.9, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy,

dr Leszek Juchaczewski

ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.11 Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według cen i stawek opłat grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym właściwej ze względu na poziom napięcia sieci do której przyłączone są urządzenia odbiorcy, z zastrzeżeniem pkt 4.2.4.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur zgodnie z § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1 Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

- O_E – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,
- C_i – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,
- E_i – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość stref czasowych.

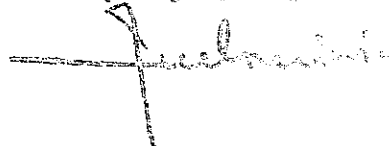
- 4.1.2 Rozliczenia z przedsiębiorstwami energetycznymi:

- 4.1.2.1 W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci sprzedawcy, dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze

dr Leszek Inżynier

- złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 4.1.2.2., na podstawie:
- a) cen energii zawartych w tabelach 10 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
 - b) cen energii zawartych w tabelach 11 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.2.2 Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.1.2.1 lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczenia.
- 4.1.2.3 W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od sprzedawcy.
- 4.1.2.4 W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.1.2.2, podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w pkt 4.1.2.1 lit. a).
- 4.1.2.5 Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyczne 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 sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetycznym.
- 4.1.2.6 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.
- 4.1.3 W grupie taryfowej R ilość pobranej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6 lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniczak

4.2 Opłaty abonamentowe

- 4.2.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na każde przyłącze.
- 4.2.4 Jeżeli odbiorca posiada zainstalowany licznik przedpłatowy to opłata abonamentowa wynosi 50% stawki opłaty abonamentowej z danej grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

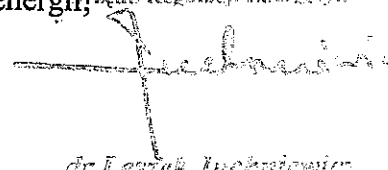
5.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne

- 5.1.1 Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_s \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{zi} \cdot E_i$$

gdzie:

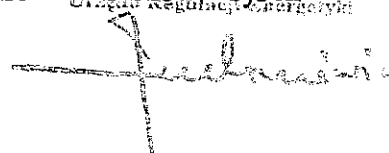
- O_{UP} – opłata za usługę dystrybucyjną w zł,
- S_s – składnik stały stawki opłaty sieciowej wyrażony w [zł/kW/m-c] lub w przypadku grup taryfowych G w [zł/m-c],
- P – moc umowna, o której mowa w pkt 5.2, wyrażona w [kW] lub w przypadku grup taryfowych G ilość miesięcy objęta rozliczeniem,
- S_{zi} – składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej „i”, o którym mowa w pkt 5.1.2, wyrażony w [zł/jednostkę energii],
- E_i – ilość energii w strefie czasowej „i” objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość stref czasowych.


dr Leszek Juchaczewski

- 5.1.2 Składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej S_{Zi} zależny od ilości energii ustalony jest w taryfie w rozbięciu na składnik zmienny opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{Zi} , o którym mowa w pkt 5.1.1 przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.3 Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych z zastrzeżeniem pkt 5.1.7.
- 5.1.4 Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę stałą za usługi dystrybucyjne pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.1.5 Opłaty stałej za usługi dystrybucyjne nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie R syren alarmowych.
- 5.1.6 Przy ustalaniu opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R mają zastosowanie postanowienia pkt 5.2.4.
- 5.1.7 Sprzedawca i odbiorca mogą uzgodnić warunki rozliczania opłat stałych za usługę dystrybucyjną z zastosowaniem sumującego układu pomiarowego wyłącznie w przypadku, gdy rozdzielnia 110 kV, z której zasilany jest odbiorca pracuje w układzie pierścieniowym i równocześnie jest własnością tego odbiorcy. W takim przypadku szczegółowe zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

5.2 Moc umowna

- 5.2.1 Moc umowna jest określona w umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.2 Moc umowna jest zamawiana dla każdego przyłącza w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku.
Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.2.3 Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.4 Moc umowną dla odbiorców grupy taryfowej R określa się jako sumę mocy przyłączonych odbiorników z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt 3.1.6 lit. b).



dr Leszek Juchaczewski

- 5.2.5 Moc umowna dla każdego z przyłączy 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.
- 5.2.6 W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.7 Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych jako maksymalne w cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a).
- W sytuacji gdy liczba przekroczeń, o których mowa w ppkt. a) jest mniejsza niż 10, opłatę za przekroczenie pobiera się za rzeczywistą liczbę przekroczeń.

Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku awarii sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

5.3 Pewność zasilania odbiorców

- 5.3.1 Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2 W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3 Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczenia energii elektrycznej,



Dr. Leszek Kucharski

o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

- 5.4.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$).

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

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- 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,
- $\text{tg } \varphi_k$ – współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $\text{tg } \varphi_0$ – umowny współczynnik mocy,
- A_k – energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- m – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.4.7 W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

- 5.4.8 Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{ZVn} .

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 ^{Uzasadnienie wniosek} przysługują bonifikaty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia

dr Leszek Muchnikowski

- 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 $b_{nt} = 2 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 6.3 Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

7.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

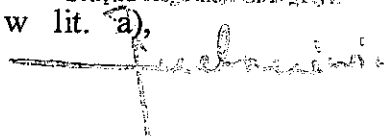
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 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 elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25A.

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a),

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchowicz

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 pkt 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 pkt 5.2,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4 W przypadku, o którym mowa w pkt 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 pkt 5.2,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 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 elektryczną.

7.5 W przypadku, o którym mowa w pkt 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 pkt 5.2,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Szechtman

- | | |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| 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 znamionowego licznika | 300 kWh, |
| d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) 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:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

I – mniejsza z następujących wielkości wyrażona w [A]:

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

7.6 Ilości ryczałtowe 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.

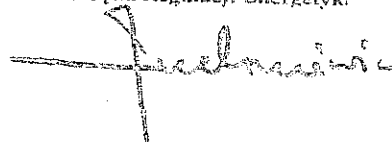
7.7 Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

[Podpis]
dr Leszek Juchniewicz

L.p.	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 42,60 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, 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>99,75 zł.</p> <p>124,73 zł.</p> <p>166,30 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 97,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 42,60 zł
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Fuokhtewicz

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

8.1 Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

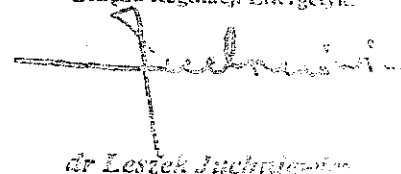
- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV,
- b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 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 przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

8.2 Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie 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 połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3 Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, z wyłączeniem przyłączeń określonych 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, z wyłączeniem przyłączeń określonych w punkcie 8.2, pobiera się opłatę obliczoną według wzoru:

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

a) w przypadku przyłączy do 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p$$

b) w przypadku przyłączy powyżej 200 m

$$O_p = S_m \cdot P_p + S_L \cdot (L - 200)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona w zł

S_m – stawka opłaty wyrażona w zł/kW, określona w pkt 8.5

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, określona w umowie o przyłączenie wyrażona liczbą całkowitą w kW

S_L – stawka opłaty wyrażona w zł/m, określona w pkt 8.5

L – długość przyłącza

8.5 Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty S_m w zł/kW	Stawka opłaty S_L w zł/m
IV	napowietrzne	93,90	36,70
	kablowe	120,40	
V	napowietrzne	104,10	36,70
	kablowe	130,60	

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

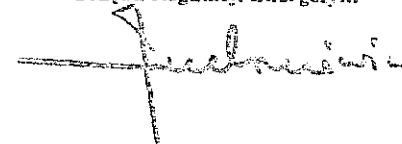
a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,

b) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowa i pomiarowa (lub pomiarowe).

Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

- 8.6 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.
- 8.7 Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.8 W przypadku przyłącza składającego się z odcinków napowietrznych i kablowych, o rodzaju stawki opłaty S_m i S_L wg punktu 8.5 decyduje rodzaj przyłącza bezpośrednio przed miejscem rozgraniczenia własności sieci sprzedawcy i sieci lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 8.9 Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.10 W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.11 Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.12 Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.13 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 przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
- Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej

dr Leszek Juchniewicz

grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

- 8.14 W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu

- 9.1 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu.

Lp.	Wyszczególnienie*	Opłata netto w zł. za czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii :	x
	a) na napięciu nN	68,15
	b) na napięciu SN	102,23
	c) na napięciu WN	127,79
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego:	x
	a) bezpośredniego	68,15
	b) półpośredniego	102,23
	c) pośredniego	144,83
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	– 97,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 42,60 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub – kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 42,60 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego

dr Leszek Juchaczewski

4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x
	a) do 25A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	21,80 3,00
	b) od 32 A do 63 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	23,80 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	32,80 14,00
4.2	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne, uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	85,20
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	42,60
4.4	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	x
	a) w sieci nN	187,42
	b) w sieci SN	272,61
	c) w sieci WN	383,39
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	23,80
	- za pierwszą plombę - za każdą następną	5,00zł SS

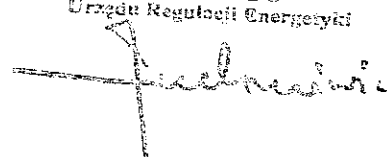
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchońiewicz

4.6	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****	91,89
-----	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------

- * We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
- ** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest 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 sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.
- 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, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,80 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr Leszek Juchniewicz

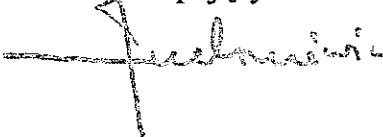
10. Tabela cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT)

10.1 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych A23, A21

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	A23 LATO	A23 ZIMA	A21
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobowa	x	x	150,11
- szczytowa	x	x	x
- pozaszczytowa	x	x	x
- szczyt przedpołudniowy	156,31	156,31	x
- szczyt popołudniowy	242,79	242,79	x
- pozostałe godziny doby	118,05	118,05	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	122,93		124,37
Dystrybucja			
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	35,65		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:			
- całodobowy	x	x	53,52
- szczytowy	x	x	x
- pozaszczytowy	x	x	x
- szczyt przedpołudniowy	46,48	47,90	x
- szczyt popołudniowy	68,75	70,64	x
- pozostałe godziny doby	6,86	7,67	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	9,11		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	122,93		124,37

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

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

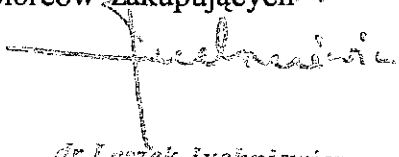
PREZES
ZAKUPUJĄCYCH

dr Leszek Juchniewicz

10.2 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych B23, B22, B21, B11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobowa	x	x	x	145,90	148,21
- szczytowa	x	x	215,79	x	x
- pozaszczytowa	x	x	115,43	x	x
- szczyt przedpołudniowy	156,31	156,31	x	x	x
- szczyt popołudniowy	242,79	242,79	x	x	x
- pozostałe godziny doby	118,05	118,05	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	121,68		110,62	92,92	37,84
Dystrybucja					
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	35,65				
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x	x	x	64,05	60,84
- szczytowy	x	x	68,39	x	x
- pozaszczytowy	x	x	35,58	x	x
- szczyt przedpołudniowy	53,42	56,30	x	x	x
- szczyt popołudniowy	78,94	82,13	x	x	x
- pozostałe godziny doby	8,84	11,28	x	x	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	9,15				3,77
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	121,68		110,62	92,92	37,84

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

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

PREZES
Zarządu Energetyki

dr Leszek Juchońiewicz

10.3 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobowa	0,1492	x	x
- szczytowa	x	0,2120	x
- pozaszczytowa	x	0,1191	x
- dzienna	x	x	0,1673
- nocna	x	x	0,1033
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	22,05	23,52	
Dystrybucja			
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0356		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,0976	x	x
- szczytowy	x	0,1359	x
- pozaszczytowy	x	0,0802	x
- dzienny	x	x	0,1273
- nocny	x	x	0,0361
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	14,39	15,50	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	22,05	23,52	

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

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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr. Lech Juchaniewicz

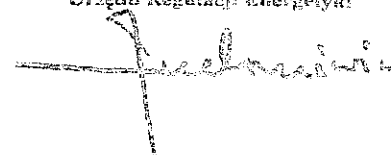
10.4 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, R

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	R
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
- całodobowa	0,1496	x	x	0,1646
- szczytowa	x	0,2137	x	x
- pozaszczytowa	x	0,1207	x	x
- dzienna	x	x	0,1893	x
- nocna	x	x	0,1114	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	4,39	5,07		4,82
Dystrybucja				
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0356			
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:				
- całodobowy	0,1455	x	x	0,0883
- szczytowy	x	0,1699	x	x
- pozaszczytowy	x	0,0851	x	x
- dzienny	x	x	0,1736	x
- nocny	x	x	0,0556	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,88	1,82		2,24
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	4,39	5,07		4,82

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

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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

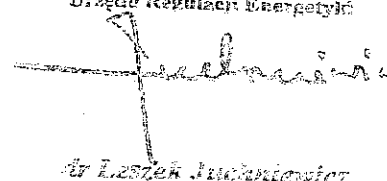


dr Leszek Juchniewicz

10.5 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych G11, G12

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1568	x
- dzienna	x	0,1726
- nocna	x	0,1147
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,65	2,00
Dystrybucja		
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0356	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1455	x
- dzienny	x	0,1745
- nocny	x	0,0176
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/m-c		
• układu pomiarowego 1-fazowego	0,84	3,24
• układu pomiarowego 3-fazowego	2,18	5,10
• układu pomiarowego półpośredniego lub pośredniego	28,49	34,26

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchowicz

11. Tabela cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT) stosowane w rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży

11.1 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych A23, A21

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	A23 LATO	A23 ZIMA	A21
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobowa	x	x	136,91
- szczytowa	x	x	x
- pozaszczytowa	x	x	x
- szczyt przedpołudniowy	143,11	143,11	x
- szczyt popołudniowy	229,59	229,59	x
- pozostałe godziny doby	104,85	104,85	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	122,93		124,37
Dystrybucja			
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	35,65		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:			
- całodobowy	x	x	53,52
- szczytowy	x	x	x
- pozaszczytowy	x	x	x
- szczyt przedpołudniowy	46,48	47,90	x
- szczyt popołudniowy	68,75	70,64	x
- pozostałe godziny doby	6,86	7,67	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	9,11		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	122,93		124,37

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

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

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki
dr Leszek Juchniewicz


11.2 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych B23, B22, B21, B11

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Obrót					
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobowa	x	x	x	132,70	135,01
- szczytowa	x	x	202,59	x	x
- pozaszczytowa	x	x	102,23	x	x
- szczyt przedpołudniowy	143,11	143,11	x	x	x
- szczyt popołudniowy	229,59	229,59	x	x	x
- pozostałe godziny doby	104,85	104,85	x	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	121,68		110,62	92,92	37,84
Dystrybucja					
Stawka opłaty systemowej w zł/MWh	35,65				
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x	x	x	64,05	60,84
- szczytowy	x	x	68,39	x	x
- pozaszczytowy	x	x	35,58	x	x
- szczyt przedpołudniowy	53,42	56,30	x	x	x
- szczyt popołudniowy	78,94	82,13	x	x	x
- pozostałe godziny doby	8,84	11,28	x	x	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	9,15				3,77
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	121,68		110,62	92,92	37,84

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

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

Urząd Regulacji Energetyki


dr Łoszek Juchowicz

11.3 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych C21, C22a, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobowa	0,1360	x	x
- szczytowa	x	0,1988	x
- pozaszczytowa	x	0,1059	x
- dzienna	x	x	0,1541
- nocna	x	x	0,0901
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	22,05	23,52	
Dystrybucja			
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0356		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,0976	x	x
- szczytowy	x	0,1359	x
- pozaszczytowy	x	0,0802	x
- dzienny	x	x	0,1273
- nocny	x	x	0,0361
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	14,39	15,50	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	22,05	23,52	

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

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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz


11.4 Ceny i opłaty netto (bez podatku VAT) w grupach taryfowych C11, C12a, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobowa	0,1364	x	x
- szczytowa	x	0,2005	x
- pozaszczytowa	x	0,1075	x
- dzienna	x	x	0,1761
- nocna	x	x	0,0982
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	4,39	5,07	
Dystrybucja			
Stawka opłaty systemowej w zł/kWh	0,0356		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1455	x	x
- szczytowy	x	0,1699	x
- pozaszczytowy	x	0,0851	x
- dzienny	x	x	0,1736
- nocny	x	x	0,0556
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,88	1,82	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	4,39	5,07	

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

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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz