



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 12 kwietnia 2006 r.

DTA-4211-4(9)/2006/728/VI/JD

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) i 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 „ENESTA” Sp. z o. o. z siedzibą w Stalowej Woli, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 24 stycznia 2006 r. znak: ES/252/2006, uzupełnionego pismami:
z dnia 10 lutego 2006 r. znak: ES/472/2006, z 13 marca 2006 r. znak: ES/860/2006, z dnia 30 marca 2006 r. znak: ES/1071/2006 oraz z dnia 10 kwietnia 2006 (bez znaku)

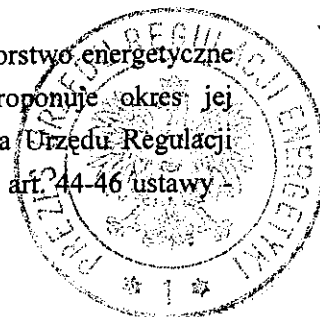
postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 25 stycznia 2006 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 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje 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 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 oraz 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. z 2004 r. 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:

ENESTA Sp. z o.o.
ul. Kwiatkowskiego 1
37-450 Stalowa Wola



**ENESTA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
w Stalowej Woli**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 12.04.2006

nr DTA. WzH-U(3)/2006/12817/10

PREZES
URZĘDZIA REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniewicz

**TARYFA
dla energii elektrycznej**

ENESTA Sp. z o.o.
ul. Kwiatkowskiego 1
37-450 STALOWA WOLA
tel. (0-15) 843 50 50, fax 843 44 43
NIP 005-21-35-842, REGON 830453070

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor
Ekonomiczno-Finansowy
mgr Stanisława Rębiś

~~PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY~~

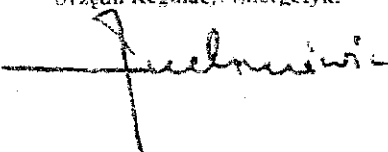
inż. Tomasz Strusiński

STALOWA WOLA 2006r.

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. *Oplaty abonamentowe* _____
5. *Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne* _____
 - 5.1. *Oplaty za świadczone usługi dystrybucyjne* _____
 - 5.2. *Moc umowna* _____
 - 5.3. *Pewność zasilania odbiorców* _____
 - 5.4. *Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej* _____
6. *Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.* _____
7. *Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej* _____
8. *Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci* _____
9. *Oplaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu* _____
10. *Tabele cen i stawek opłat* _____

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Jurkiewicz

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne ENESTA Sp. z o.o. z siedzibą w Stalowej Woli, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość, a także warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,
 - g) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii.
- 1.3. 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 2005 r. 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 rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. 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 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.4. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
 - a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
 - b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa wyboru sprzedawcy lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
 - c) odbiorcami, którzy nabyli prawo 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.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 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

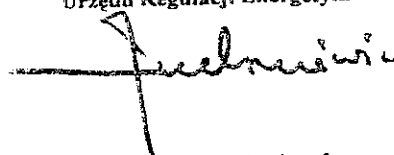
- 2.1. **Odbiorca** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.2. **Moc przyłączeniowa** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- 2.3. **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
- umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - umowie dystrybucyjnej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą” a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.4. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej.
- 2.5. **Grupa taryfowa** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.6. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.8. **Ciąg zasilania** - zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) 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:
- sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
 - redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
 - sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.10. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.11. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe od 1kV i niższe niż 110kV.
- 2.12. **Wysokie napięcie (WN)** – napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.13. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

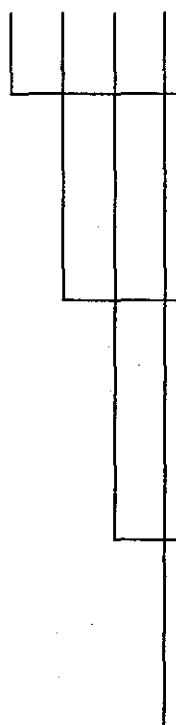
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię 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.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- B:** napięcie średnie (SN)
- C:** napięcie niskie (nN)
- R:** niezależnie od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- 1:** moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2:** moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1:** jednostrefowa,
- 2:** dwustrefowa,
- 3:** trójstrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

- a:** szczytowej i pozaszczytowej,
- b:** dziennej i nocnej

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 SN - B21, B22 i B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R.

3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, zdjęcia, filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.,
- b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
- c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- 3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej dwanaście miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.6. 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.
- 3.1.7. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.8. 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	66,75
b) na napięciu SN	100,13

3.2. Strefy czasowe

- 3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej 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.

- 3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22, C22a i C12a:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora Roku	
		LATO (1 kwiecień – 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	Szczytowa	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
		19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
2.	Pozaszczytowa	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- 3.2.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22b i C12b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ -14 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	14 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

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

- 10 dni lub 1 miesiąc - dla odbiorców z grup: B23, B22, B21, C22a, C22b, C21,
- 1, 2 lub 3 miesiące – dla odbiorców z grup: C11, C12a, C12b, R.

- 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 elektryczną to:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 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 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 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

dr Leszek Juchnowski

- 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, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się ceny i stawki opłat z grupy taryfowej wg, której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.3.10. W przypadku niesprawności, 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, 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. 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.

3.4. 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. 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. Dla silników syren alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

dr Leszek Juchniewicz

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 przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy.

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:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,
 $S_s \cdot P$ - opłata stała za usługę dystrybucyjną,
 $S_z \cdot E$ - opłata zmienna za usługę dystrybucyjną,
 S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/miesiąc,
 P - moc umowna, o której mowa w pkt 5.2. wyrażona w kW,
 S_z - składnik zmienny opłaty dystrybucyjnej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
 E - ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_z , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.3. Opłatę stałą za usługi dystrybucyjne odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości mocy określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych z zastrzeżeniem pkt 5.1.7.
- 5.1.4. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
 a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej,
 b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego opłaty dystrybucyjnej.
- 5.1.5. Opłaty stałej za usługę dystrybucyjną, o której mowa w pkt. 5.1.1. nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.6. Opłatę stałą za usługi dystrybucyjne w miesiącu, w którym z odbiorcą zawarto lub rozwiązano umowę, pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni trwania umowy w tym miesiącu.

PREZES
 Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
 Leszek Juchniewi

- 5.1.7. Sprzedawca i odbiorca mogą uzgodnić warunki rozliczania opłat stałych za usługi dystrybucyjne z zastosowaniem sumującego układu pomiarowego. 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.
- 5.2.3. 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.
- 5.2.4. 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.
- 5.2.5. 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, 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.
- Opłat tych nie pobiera się jeżeli przekroczenie nastąpiło w wyniku awarii sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.
- 5.2.8. Moc umowną dla odbiorców grupy taryfowej R określa się jako sumę mocy przyłączonych odbiorników.

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.

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki
dr Leszek Juchiewicz

- 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 dostarczania energii elektrycznej,
 - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4 Jeżeli w wyniku awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

5.4. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

- 5.4.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $tg\varphi$ wyższym od współczynnika $tg\varphi_0$, lub
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, to jest przy $tg\varphi < 0$, pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt: 5.4.6., 5.4.7., 5.4.8., 5.4.9.
- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych B21, B22, B23, C21, C22a, C22b. W przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, rozliczeniami za energię bierną, objęci są również odbiorcy zakwalifikowani do pozostałych grup taryfowych o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.4.3. 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, wówczas rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $tg\varphi_0$.
- 5.4.5. Wartość współczynnika $tg\varphi_0=0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości $tg\varphi_0$ w przedziale 0,2-0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $tg\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się $tg\varphi_0 = 0,4$.
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $tg\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $tg\varphi > tg\varphi_0$).

$$O_b = 2 \cdot S_{ZVn} \cdot \sum_{i=1}^n \left(\sqrt{\frac{1 + tg^2 \varphi_i}{1 + tg^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A_i$$

gdzie:

O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

S_{ZVn} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2

rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie n , wyrażony w $\frac{zł/kWh}{kV}$

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

[Podpis]
J. Juchaczewicz

A_i - energia czynna pobrana w strefie czasowej i , wyrażona w jednostkach energii,
 $tg\varphi_i$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej i , danego okresu rozliczeniowego
 n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.4.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzone jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $tg\varphi$ ustala się ze wzoru:

$$tg\varphi = \frac{\Delta Eb}{A} + tg\varphi_0$$

gdzie:

ΔEb - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.4.8. 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} .
- 5.4.9. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości 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 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 $b_n = 1,50$ 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.
- 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:

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego,
- 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:

- 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 elektryczna została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników.

dr Leszek Juchaniewicz

- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) ilości energii elektrycznej 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 **25 A**.
 - 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.
- 7.3. 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 w 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 elektrycznej 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 **25 A**.
 - 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:
 - a) dla układu jednofazowego - **3 000 kWh**,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanego licznika o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - **6 000 kWh**,

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- c) dla układu trójfazowego i zainstalowanego licznika 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) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o - **300 kWh**.

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

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, 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:

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 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli	
	a) dla układu bezpośredniego	97,70 zł
	b) dla układu półpośredniego	122,16 zł
	c) dla układu pośredniego	162,88 zł
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 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

dr Leszek Juchniewicz

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

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

- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- b) 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 od 63 A,
- c) 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się 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 III grupy przyłączeniowej, innych niż określonych w pkt 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 pkt 8.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo-pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku 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 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 grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchaczewicz

- opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. 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.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty w zł/kW
IV	Napowietrzne	91,00
	Kablowe	116,00
V	Napowietrzne	101,00
	Kablowe	126,00

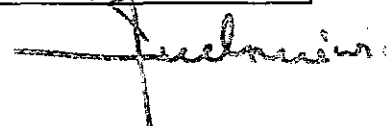
W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 35,34 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.11. 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.
- 8.12. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.13. 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. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Nazwa usługi lub czynności *	stawka w zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej: a) na SN b) na nN	100,13 PREZES 66,73 U Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchowicz

2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: a) pośredniego, b) półpośredniego, c) bezpośredniego,	141,85 100,13 66,75
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badania 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 kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 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 a) w sieci nN b) w sieci SN	183,57 267,00
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą plombę - za każdą następną	23,40 5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymywania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci. ****	90,00

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

[Signature]

* We wszystkich niżej wymienionych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy, koszt dojazdu został wliczony w stawki. *[Signature]* Juchniewicz

- ** 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

10. Tabele cen i stawek opłat

CENA LUB STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa			
	B23 zima	B23 lato	B21	B22
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	X	X	136,77	X
- szczyt przedpołudniowy	139,71	139,71	X	X
- szczyt popołudniowy	216,42	216,42	X	X
- pozostałe godziny doby	104,48	104,48	X	X
- szczytowa	X	X	X	170,25
- pozaszczytowa	X	X	X	104,48
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)*	140,08	140,08	109,63	140,08
Stawka systemowa (zł/MWh)	44,21	44,21	44,21	44,21
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	41,70	40,46	67,11	56,14
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	8,82	8,82	8,82	8,82

CENA LUB STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1385	X	X
- szczytowa	X	0,1598	X
- pozaszczytowa	X	0,1045	X
- dzienną	X	X	0,1570
- nocną	X	X	0,1045
Stawka opłaty abonamentowej w (zł/m-c)*	30,45	109,63	109,63
Stawka systemowa (zł/kWh)	0,0442	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)	0,1300	0,1158	0,1158
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	10,60	10,60	10,60

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

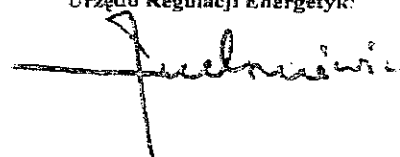
dr Leszek Juchniewicz

CENA LUB STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa			
	C11	R	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
- całodobową	0,1403	0,1403	X	X
- szczytowa	X	X	0,1804	X
- pozaszczytowa	X	X	0,1045	X
- dzienną	X	X	X	0,1652
- nocną	X	X	X	0,1045
Stawka opłaty abonamentowej w (zł/m-c)*	7,92**	7,92	7,92	7,92
Stawka systemowa (zł/kWh)	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)	0,1758	0,1758	0,1081	0,1053
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	2,06	2,06	2,06	2,06

* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne.

** Dla odbiorców rozliczanych wg grupy taryfowej C11 i posiadających przyłącza 1- fazowe stawkę opłaty abonamentowej nalicza się w wysokości 4,14 zł/m-c.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz