
TARYFA



DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Grupy taryfowe B,C,R

Kraków 2010 Rok

Spis treści.

	str.
1. Informacje ogólne.....	3
2. Definicje.....	4
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucji.....	4
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....	4
3.2. Strefy czasowe.....	5
3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....	5
3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.....	6
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	7
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....	7
4.2. Opłaty abonamentowe.....	8
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	8
5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.....	8
5.2. Moc umowna.....	9
5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.....	10
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	11
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....	12
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....	14
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....	14
10. Tabele cen i stawek opłat dla odbiorców.....	16

1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanyymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – UNIHUT S.A. z siedzibą w Krakowie, ul. Jezierskiego 7, zwane w dalszym ciągu „sprzedawcą”.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) Ceny energii elektrycznej ,
- c) bonifikat za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- d) Stawki opłat abonamentowych

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2006 Nr 89, poz. 625 , Nr. 104, poz. 708, Nr. 158, poz. 1123, Nr. 170, poz. 1217, oraz z 2007 r. Nr. 21, poz. 124, Nr. 520, poz. 343, Nr. 115, poz. 790, Nr. 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2005 r. Nr. 261, poz. 2187 oraz z 2006 Nr. 205, poz. 1510).
- e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectw pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2007 r. Nr. 185, poz. 1314)

1.4. Ceny energii elektrycznej zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.

1.5. W niniejszej taryfie ceny energii elektrycznej zawierają koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii w ilości 10,4% rocznej sprzedaży oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w wysoko sprawnej kogeneracji:

- w jednostkach opalanych paliwami gazowymi lub mocy zainstalowanej poniżej 1 MW w ilości 3,1% rocznej sprzedaży,
- dla innych jednostek kogeneracji w ilości 21,3% rocznej sprzedaży

UNIHUT S.A.

- 1.6 Ustalony w taryfie ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT 22% nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Definicje.

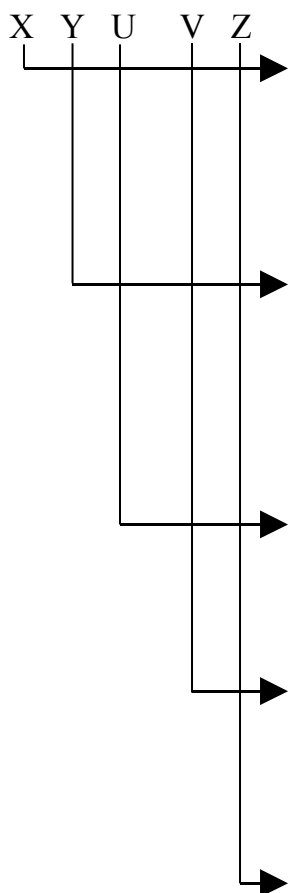
Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji 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 ze szczególnym uwzględnieniem poziomu napięcia zasilania w miejscu dostarczania energii, wartości mocy umownej, liczby stref czasowych oraz rodzaju stref czasowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

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

Cyfry oznaczające wielkość mocy umownej:

- 1:** moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2:** moc wyższa od 40 kW i niższa od 30 000 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,
- 3:** moc wyższa od 30 000 kW.

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

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

Litery odnoszące się do grup taryfowych B i C oznaczają rozliczenia w strefach:

- a i h – 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:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11 , C22a, C21,
- 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:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej,
 - zasilania silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - zasilania stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - dostawy energii do wydzierzawianych przez sprzedawcę pomieszczeń (dla okresu nie dłuższego niż jeden rok).
- 3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.6. Odbiorca pobierający energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, kwalifikowany jest do grupy taryfowej jednakowej dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.7. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22a

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
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

- 3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada nie jest stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dla odbiorców grup B, C, R przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 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 pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.53.3.5. 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 grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.53.3.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.5., 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.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów o którym mowa w pkt. 3.4.3 nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożonym przez liczbę dni okresu którego dotyczyła korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności w najbliższym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

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 stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.5. lit. b. Dla silnika syreny 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 energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

5. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. Przedsiębiorstwo zobowiązane jest rozpatrzyć wniosek o udzieleniu upustu w terminie 30 dni od daty jego złożenia
- 5.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia taryfowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzający rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa GUS ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w roku 2006 wyniosło 2 477,23 zł. (MP Nr 12 poz. 125)

6. Tabele cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych

6.1 Grupa taryfowa B21

Lp.	Treść	B21
	OBRÓT	
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/MWh <ul style="list-style-type: none"> • całodobową 	291,48

6.2 Grupy taryfowe C11, C21, C22a.

Lp.	Treść	C11	C21	C22a
	OBRÓT			
1.	Cena za energię elektryczną, czynną w zł/kWh <ul style="list-style-type: none"> • Całodobową • Szczytowa • Pozaszczytowa 	0,2944	,2934	
		x	x	0,3214
		x	x	0,2624

UNIHUT S.A.

--	--	--	--	--

UNIHUT S.A.