

**TARYFA**  
**dla sprzedaży**  
**energii elektrycznej**

## Spis treści.

1. Informacje ogólne.....	3
2. Definicje.....	4
3. Ogólne zasady rozliczeń.....	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.....	7
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	7
4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....	7
5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych obsługi .....	8
6. Tabele cen energii .....	8

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno - Ściekowej „Enwos” Sp. z o.o. w Chełmku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a. cen za energię elektryczną,
  - b. bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,  
a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
  - b. rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej 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 i Pracy 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),
  - d. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 roku w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzenia danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2007 r. Nr 185, poz. 1314)
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.5. 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.
- 1.6. W niniejszej taryfie zawarte są ceny energii elektrycznej dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na użytek własny, uwzględniające koszt obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii na poziomie 8,7% w ujęciu rocznym oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji:
  - dla paliw gazowych na poziomie 2,9%
  - dla paliw niegazowych na poziomie 20,6%

## 2. Definicje.

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

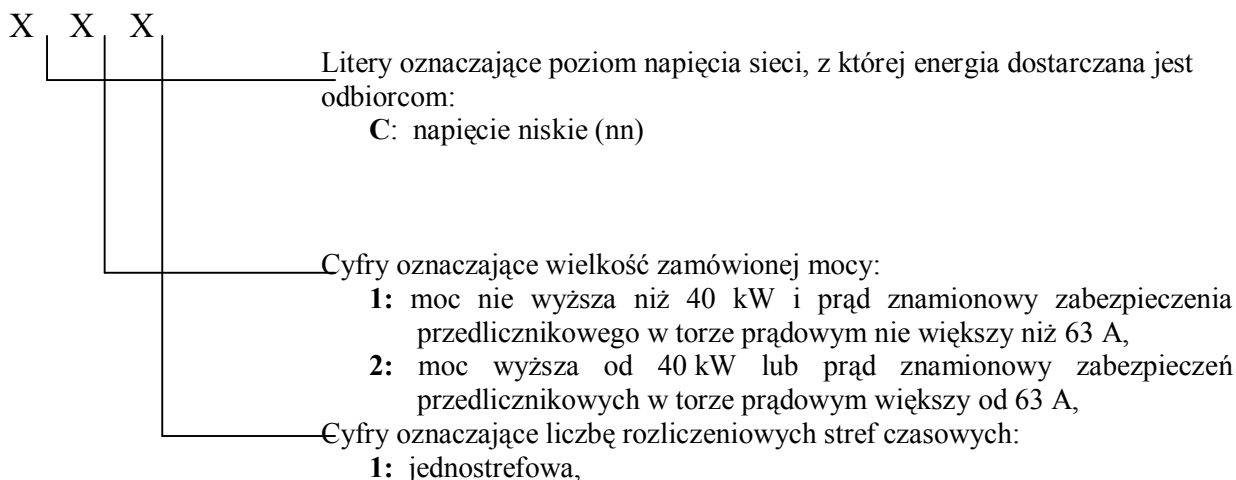
W taryfie określa się następujących pojęć:

- 2.1. **Miejsce dostarczenia** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.4. **OSD** – operator systemu dystrybucyjnego (Enwos Sp. z o.o.)
- 2.5. **Sprzedawca** – Enwos Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną, na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.6. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.7. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej
- 2.8. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucyjnej.
- 2.9. **Taryfa** – zbiór cen oraz warunków ich stosowania opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony do stosowania.

## 3. Ogólne zasady rozliczeń.

### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



- 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 nn - C21, C11.
- 3.1.4. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może zostać zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.5. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

### **3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.**

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i dystrybucję przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 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., ustalonych w umowie.
- 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 to:
  - 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 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 dystrybucyjna. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3% mocy czynnej i energii wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 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 przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.8. W przypadku, gdy urządzenie do pomiaru strat energii, występujących w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce jej dostarczania wówczas odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt 3.3.7.
- 3.3.9. Za wznowienie dostarczania energii po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę na niskim napięciu w wysokości 68,15 zł.
- 3.3.10. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu ilość energii elektrycznej sprzedana odbiorcom od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie nowej taryfy może zostać wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii w okresie rozliczeniowym o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.
- 3.3.11. Odbiorcy przyłączeni do OSD posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługi dystrybucji – zgodnie z aktualną taryfą dystrybucyjną Enwos Sp. z o.o. oraz opłaty za pobraną energię zgodnie z niniejszą taryfą.

### **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 uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3., nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu 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 podstawą ustalania korekty jest wskazanie układu pomiarowo rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, 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 elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

## 5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.

5.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 38 rozporządzenia taryfowego o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.

5.2. Sprzedawca zobowiązany jest rozpatrzyć wniosek o udzielenie upustu w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.

5.3. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują następujące bonifikaty:

a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy - opłata w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”

b) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia o którym mowa w pkt 5.3 lit. a.

c) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pky 5.3. lit. a.

## 6. Tabele cen energii.

### TABELE CEN ENERGII DLA GRUP TARYFOWYCH C21, B22, C11.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C 11	C 21
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
- całodobową	0,2974	0,3006