

**UNIMOT Terminale Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W ZAKRESIE OBROTU**

obowiązująca od 1 kwietnia 2025 r.

**zatwierdzona przez Zarząd Przedsiębiorstwa UNIMOT Terminale Spółka
z ograniczoną odpowiedzialnością**

.....

Czechowice - Dziedzice 2025 r.

Spis treści.

- 1. Informacje ogólne**
- 2. Definicje**
- 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej**
 - 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**
- 5. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii**
- 6. Tabele cen energii elektrycznej**

1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejszy cennik obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne UNIMOT Terminale Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Cennik uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
 - b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2024 r. poz. 904 z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
 - c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r., poz. 819 z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
 - d) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2024 r. poz. 1361 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
 - e) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 63/2024, z dnia 29 listopada 2024 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2025;
 - f) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
 - g) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1289);
 - h) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. 2024 poz. 1047)
 - i) podatku akcyzowym (Dz. U. z dnia 6 grudnia 2008 r. Dz. U. z 2025 r. poz. 126)
- 1.3 Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 1.4 Ceny i stawki opłat zawarte w cenniku zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, określone w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5 Ceny i stawki opłat podane w cenniku nie uwzględniają podatku od towarów i usług. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.6 Ustalone w cenniku ceny i stawki opłat zawierają podatek akcyzowy.

2. Definicje

W niniejszym Cenniku stosuje się pojęcia zdefiniowane w Umowie, Ogólnych warunkach Umów, taryfie OSD, Ustawie lub IRiESD.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej

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 § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B21	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię.
C21 C22b	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C11 C12b	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.

- 3.1.3. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. 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.
- 3.1.4. 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.
- 3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.2 Strefy czasowe

3.2.1 Strefy czasowe doby stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

1

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

3.2.2. Strefy czasowe doby stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b:

2

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

- 3.2.3 Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.1 i 3.2.2 ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za sprzedaż energii elektrycznej dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Cenniku i uzgodnionych w Umowie. Przedsiębiorstwo stosuje w rozliczeniach z odbiorcami jednomiesięczne okresy rozliczeniowe. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.
- 3.3.2. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
- a) nadpłata jest zaliczana na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda zwrotu tej nadpłaty;

- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej odbiorcy za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.3. Przedsiębiorstwo do faktury wystawionej odbiorcy dołącza rozliczenie, które zawiera co najmniej następujące informacje o:
 - a) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności,
 - b) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego z podaniem, czy był to odczyt fizyczny czy zdalny albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę,
 - c) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo – rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
- 3.3.4. Rozliczenia za dostarczaną energię elektryczną są dokonywane na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, w odniesieniu do miejsc dostarczania tej energii, określonych w Umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiar zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony Umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej energii elektrycznej 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 Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa Umowa.
- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, w sytuacji, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej 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 elektrycznej czynnej na ich pokrycie określa się w Umowie 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 Operatora to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w taryfie na dystrybucję energii elektrycznej.
- 3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, w wyniku którego zużycie energii elektrycznej było nieprawidłowo rejestrowane dłużej niż przez trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii elektrycznej w porównywalnym okresie rozliczeniowym pomnożone przez liczbę dni, podczas których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z grupy taryfowej, do której był zaliczony odbiorca, chyba, że Umowa stanowi inaczej.
- 3.3.10. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia

określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczenia stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej, według której jest możliwe dokonywanie rozliczeń na podstawie wskazań sprawnego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego.

- 3.3.11. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt 3.3.10, trwającej krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo–rozliczeniowego będącego własnością przedsiębiorstwa energetycznego, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się analogicznie do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo–rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie albo zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta, o której mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone błędy lub nieprawidłowości.
- 3.4.3. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 3.4.1, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda zwrotu tej nadpłaty.
- 3.4.4. Podstawę do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt 3.4.1, stanowi wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo–rozliczeniowego.
- 3.4.5. Jeżeli ustalenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 3.4.4, jest niemożliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekt faktur stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta tych faktur, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.
- 3.4.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego podstawę wyliczenia wielkości korekty stanowi wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 3.4.7.
- 3.4.7. W przypadkach, o których mowa w pkt 3.4.5 i 3.4.6 obliczenia wielkości korekty faktur dokonuje się z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru tej energii.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w okresie rozliczeniowym, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego i ceny energii w danej grupie taryfowej.

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

Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez OSD jak i przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony odpowiednio w Taryfie OSD lub w rozporządzeniu taryfowym. Jeżeli

Taryfa OSD lub rozporządzenie taryfowe nie wymagają udzielenia bonifikaty bez wniosku Odbiorcy, wniosek o udzielenie bonifikaty powinien zostać złożony przez Odbiorcę w przewidzianym w Umowie trybie dla składania reklamacji.

6. Tabele cen energii elektrycznej.

6.1 Tabela cen energii elektrycznej dla grup taryfowych C21, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22b
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobowa	1,4037	X
- dzienna	X	1,4789
- nocna	X	1,2191

6.2 Tabela cen energii elektrycznej dla grup taryfowych C11, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12b
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobowa	1,4237	X
- dzienna	X	1,5233
- nocna	X	1,1650

6.3 Tabela cen energii elektrycznej dla grupy taryfowej B21

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA
	B21
OBRÓT	
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
- szczyt przedpołudniowy	1519,77
- szczyt popołudniowy	2051,03
- pozostałe godziny	1186,46