



## **CENNIK ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORLEN S.A.**

**Cennik energii elektrycznej obowiązuje od dnia 1 stycznia 2025 r.**

**PŁOCK, listopad 2024 r.**

p.o. Dyrektor Wykonawczy ds. Energetyki

  
**Justyna Wardak-Bielenis**

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejszy Cennik ma zastosowanie do Odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Energomedia Sp. z o.o. na obszarze Zakładu Produkcyjnego ORLEN w Płocku, którym energię elektryczną sprzedaje ORLEN S.A. z siedzibą w Płocku, przy ulicy Chemików 7, zwany dalej Sprzedawcą – w ramach umów kompleksowych i umów sprzedaży oraz sprzedaży rezerwowej
- 1.2. Cennik zawiera rodzaje oraz wysokość cen za energię elektryczną, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Cennik uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266, z późn. zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2024 r., poz. 1047),
  - c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r., poz. 2505, ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - d) 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”,
  - e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2023 r., poz. 1542),
  - f) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r., poz. 1436, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą OZE”,
  - g) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2024 r. poz. 639), zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”,
  - h) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2023 r., poz. 875), zwanej dalej: ustawą o elektromobilności;
- 1.4. Ceny zawarte w Cenniku zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Cennik stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.6. Cennik może zostać zmieniony w przypadku zmiany zapisów ustawowych lub ich interpretacji, wprowadzeniu do stosowania nowych rozporządzeń wykonawczych oraz zasad kalkulacji cen.

## 2. Definicje

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

Ponadto w cenniku używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.3. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.4. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 2.5. **Odbiorca przemysłowy** - odbiorca końcowy spełniający warunki określone w „ustawie” i „ustawie o OZE”, który złożył stosowny wniosek, a informacja o nim znajduje się w aktualnym wykazie odbiorców przemysłowych opublikowanym przez Prezesa URE w Biuletynie Informacji Publicznej URE.

- 2.6. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.7. **Sprzedawca** – ORLEN S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną, na podstawie posiadanej koncesji.
- 2.8. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.9. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą.
- 2.10. **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** – umowa zawarta ze sprzedawcą, określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze sprzedażą energii elektrycznej na rzecz odbiorcy.
- 2.11. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 2.12. **Cennik** – zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony do jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.13. **Niskie napięcie (nN)** – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.14. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.15. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

### 3. Ogólne zasady rozliczeń.

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

- 3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w §6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych.
- 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:
<b>B21</b> <b>B21em</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.
<b>C21</b> <b>C21em</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.
<b>C11</b> <b>C11em</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.

Do grup taryfowych B21em, C21em oraz C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B21 em oraz z sieci nN – C21, C21em, C11, C11em.

- 3.1.4. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 3.1.2. i w pkt 3.1.3. oraz kryteriami odpowiadającymi grupie taryfowej, według której będzie rozliczany za świadczenie usługi dystrybucji przez Energomedia sp. z o. o.
- 3.1.5. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa. 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.
- 3.1.6. 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.
- 3.1.7. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.8. 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.

### **3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.**

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1.
- 3.2.3. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.4. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującym Cenniku lub jego zmiany dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie Cennika, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Cennika lub sprzedawca nie otrzyma danych pomiarowych od Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 3.2.5. Odbiorcy przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa energetycznego posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługę dystrybucyjną – zgodnie z aktualną Taryfą Energomedia sp. z o.o. lub Anwil S.A oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną – zgodnie z niniejszym Cennikiem.

### **3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.**

- 3.3.1. 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.
- 3.3.2. Korekta, o której mowa w pkt 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty, o której mowa w pkt 3.3.1., zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.3.4. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.5. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt 3.3.4. 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 wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury, z zastrzeżeniem pkt 3.3.7.
- 3.3.6. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 3.3.7.
- 3.3.7. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.

#### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

##### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobieraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn sprzedanej energii ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

#### 5. Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych.

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA		
	B 21, B21em	C 11, C11em	C 21, C21em
Całodobowa – netto*	0,4972	0,4972	0,4972

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA		
	B 21, B21em	C 11, C11em	C 21, C21em
Całodobowa – netto**	0,4882	0,4882	0,4882

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA		
	B 21, B21em	C 11, C11em	C 21, C21em
Całodobowa – netto***	0,4922	0,4922	0,4922

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA		
	B 21, B21em	C 11, C11em	C 21, C21em
Całodobowa – netto****	0,4802	0,4802	0,4802

\* Ceny netto z podatkiem akcyzowym w wysokości 5 zł/MWh z obowiązkami publicznoprawnymi.

\*\* Ceny netto z podatkiem akcyzowym w wysokości 5 zł/MWh dla odbiorcy przemysłowego, o którym mowa w Art. 52 ust. 2 pkt 1) „ustawy o OZE”.

\*\*\* Ceny netto bez podatku akcyzowego z obowiązkami publicznoprawnymi.

\*\*\*\* Ceny netto bez podatku akcyzowego i obowiązków publicznoprawnych.

Do ceny netto dolicza się podatek VAT, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

#### 6. Ceny energii dla sprzedaży rezerwowej.

W przypadku wystąpienia sprzedaży rezerwowej ceny energii elektrycznej wynoszą trzykrotność ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej do której zaklasyfikowany jest odbiorca w ramach świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej, chyba, że „ustawa” lub „ustawa OZE” stanowi inaczej.

Niniejszy Cennik nie stanowi oferty handlowej w rozumieniu art. 66 Kodeksu cywilnego.

