

**ZMIANA TARYFY
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W ZAKRESIE USŁUG DYSTRYBUCJI
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**ZARZĄD MORSKIEGO PORTU GDAŃSK
SPÓŁKA AKCYJNA
z siedzibą w Gdańsku**

WICEPREZES ZARZĄDU
DS. INFRASTRUKTURY


Kamil Tarzeński

WICEPREZES ZARZĄDU
DS. FINANSOWYCH


Sławomir Michalewski

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej
zatwierdzona Uchwałą Zarządu Spółki Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.
Nr 230/2023 z dnia 17 maja 2023 r. obowiązująca w rozliczeniach z odbiorcami
od 1 czerwca 2023 r.**

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A. z siedzibą w Gdańsku zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WPR.4211.2.15.2022.JSz z dnia 30 września 2022 r., opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE - Energia Elektryczna Nr 220/2022 z dnia 30 września 2022 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. taryfy otrzymuje brzmienie:

"1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz.1385 z późn. zm.) zwanej dalej: „*ustawą*”;
- b) 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. 2022 r. poz. 2505), 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, z późn. zm.), zwanego dalej: „*rozporządzeniem systemowym*”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 311), zwanej dalej: „*ustawą o rozwiązaniu KDT*”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r. poz. 1378 z późn.zm.), zwanej dalej: „*ustawą o OZE*”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022, z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854 z późn. zm.), zwanej dalej: „*ustawą o rynku mocy*”;
- h) Informacji Prezesa URE nr 40/2022 z dnia 8 września 2022 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2023 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023.
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1083 z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553), zwanej dalej: „*ustawą kogeneracyjną*”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2023 (Dz. U. z 2022 r., poz. 2420);
- m) ustawa z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U z 2022 r., poz. 2127 z późn. zm.), zwanej dalej „*ustawą o ochronie odbiorców*”.

2. W punkt 2.1.2 dodaje się zapis:

| GRUPY TARYFOWE | KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW: |
|-------------------|-----------------------------------------------------------|
|-------------------|-----------------------------------------------------------|

| | |
|-------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| C11S | Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U z 2021 r., poz. 2490, z późn. zm.). |
|-------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

3. Punkt 2.1.3 otrzymuje brzmienie:

"2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C21em, C11, C11em,
- c) odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięć - R, C11s."

4. Zostają dodane pkt. 3.1.28 – 3.1.37:

„3.1.28. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „ O_{mee} ”, w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

$$O_{mee} = S_{SVn} \cdot P_p \cdot K + \sum_{m=1}^R \left(S_{ZVnm} \cdot \frac{E_{pjm}}{\sum_{m=1}^R E_{pjm}} \cdot \max(E_p - E_w; 0) \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej,
- P_p – moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej wyrażoną w MW lub w kW,
- K – współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 3.1.31.,
- S_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,
- R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,
- E_{pjm} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej m w okresie rozliczeniowym,
- E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym,
- E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

3.1.29. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej będący częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym oblicza się według wzoru:

$$E_w = E_{ESPd} \frac{V_p}{V_c}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_{ESPd} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,
- V_p – objętość wody, wyrażoną w m^3 , przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,
- V_c – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m^3 , pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.

- 3.1.30. W przypadku gdy nie ma możliwości dokonania pomiarów objętości wody V_p i V_c w okresie przeprowadzania kalibrowania, serwisowania lub innych niezbędnych czynności eksploatacyjnych urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, ustalenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów, o których mowa w pkt 3.1.29, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.
- 3.1.31. Współczynnik pomniejszający moc umowną oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do magazynu energii elektrycznej, według wzoru:

$$K = 1 - \min\left(\frac{E_w}{E_p}; 1\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym; dla magazynu energii elektrycznej będącego częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym ilość energii wprowadzonej do sieci oblicza się według wzoru określonego w pkt 3.1.29 łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,
- E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.32. Ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.
- 3.1.33. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.32, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.1.34. W przypadku magazynu energii elektrycznej będącego częścią jednostki wytwórczej, z wyłączeniem mikroinstalacji, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci przez ten magazyn w okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci, wyznaczonych dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania na podstawie:
- 1) ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.32. i 3.1.33.
 - 2) wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych mierzących energię elektryczną:
 - a) pobraną i oddaną w miejscu przyłączenia do sieci,
 - b) wytwarzaną przez jednostkę wytwórczą
 - z uwzględnieniem proporcjonalnego udziału energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej z sieci w całości energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej oraz odpowiednio proporcjonalnego udziału energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w sumie energii elektrycznej wprowadzonej przez ten magazyn i wytworzonej w jednostce wytwórczej.
- 3.1.5. W przypadku prosumenta energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt 27a ustawy o OZE, jako energię elektryczną pobraną w miejscu dostarczania tej energii, przyjmowaną do kalkulacji i prowadzenia rozliczeń w zakresie składnika zmiennej stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE."

5. Zostaje dodany pkt. 4.3.b.:

„4.3.b. Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.”

6. Pkt 4.17. otrzymuje brzmienie :

„4.17. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła lub magazynu energii do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.”

7. Rozdział 7 zawierający „Tabele stawek opłat” otrzymuje brzmienie:

" 7 TABELLE STAWEK OPŁAT

7.1. GRUPY TARYFOWE B23, B22 i B21

| Stawka | Grupa taryfowa | | | | | |
|-----------------------------------------------|----------------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| | B23 | B23 | B22 | B21 | B21 em 1) | B21 em 2) |
| | LATO | ZIMA | | | | |
| Stawka jakościowa w [zł/MWh] | 24,21 | | | | | |
| Stawka opłaty przejściowej, w [zł/kW/m-c] | 0,19 | | | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh] | | | | | | |
| - całodobowy | | | | 149,550 | 299,100 | 224,325 |
| - szczytowy | | | 242,000 | | | |
| - pozaszczytowy | | | 68,480 | | | |
| - szczyt przedpołudniowy | 122,590 | 148,180 | | | | |
| - szczyt popołudniowy | 123,750 | 149,100 | | | | |
| - pozostałe godziny doby | 48,190 | 57,440 | | | | |
| Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c] | 9,90 | | 9,90 | 9,70 | 2,43 | 9,70 |
| Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c] | 8,22 | | 8,22 | 8,22 | 8,22 | 8,22 |

7.2. GRUPY TARYFOWE C21 i C22

| Stawka | Grupa taryfowa | | | |
|-----------------------------------------------|----------------|--------|-----------|-----------|
| | C21 | C22 | C21 em 1) | C21 em 2) |
| Stawka jakościowa w [zł/kWh] | 0,0242 | | | |
| Stawka opłaty przejściowej, w [zł/kW/m-c] | 0,08 | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh] | | | | |
| - całodobowy | 0,2462 | | 0,4923 | 0,3692 |
| - szczytowy | | 0,2531 | | |
| - pozaszczytowy | | 0,1674 | | |
| Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c] | 20,50 | 20,00 | 5,13 | 20,00 |
| Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c] | 7,40 | 7,40 | 7,40 | 7,40 |

1) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10. ppkt a

2) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10. ppkt b

7.3. GRUPA TARYFOWA C11

| stawka | Grupa taryfowa | | | |
|------------------------------------------|----------------|------|-----------|-----------|
| | C11 | C11s | C11 em 1) | C11 em 2) |
| Stawka jakościowa w [zł/kWh] | 0,0242 | | | |
| Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c] | 0,08 | | | |

| Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh] | | | | |
|-----------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|
| - całodobowy | 0,2786 | 0,2229 | 0,5573 | 0,4179 |
| Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c] | 7,30 | 7,30 | 1,82 | 7,30 |
| Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c] | 4,63 | 4,63 | 4,63 | 4,63 |

1) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10. ppkt a

2) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10. ppkt b

7.4. GRUPA TARYFOWA R

| Stawka | Grupa taryfowa |
|---------------------------------------------------|----------------|
| | R |
| Stawka jakościowa w [zł/kWh] | 0,0242 |
| Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c] na SN | 0,19 |
| na Nn | 0,08 |
| Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh] | 0,3458 |
| Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c] | 4,30 |

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,96 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy:

- 1) w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1024 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,38 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,72 zł na miesiąc ;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,54 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,35 zł na miesiąc.