

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z 13 stycznia 2026 r.

nr: DRE.WRE.4211.58.5.2025.ASa1

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji

energii elektrycznej Z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

Anna Mielcarek

Dyrektor Departamentu

Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

/podpisano elektronicznie/

Grupa Energia Obrót GE

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Warszawie

Marek Elektronicznie
podpisany przez
Andrzej Marek Andrzej
Dobies
Dobies Data: 2026.01.13
08:52:40 +01'00'

Warszawa, 2026 r.

W taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo Grupa Energia Obrót GE Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji znak: DRE.WRE.4211.38.15.2024.ASa1 z dnia 21 maja 2025 r., opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna Nr 112 (4642) 22 maja 2025 roku, wprowadza się następujące zmiany:

I. Rozdział 1 punkt 1.1 otrzymuje brzmienie.

1.1 Taryfa 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 2025 r., poz. 919), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- e) 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”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 61/2025, z dnia 7 listopada 2025 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2026;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2025 r. poz. 610 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 57/2025 z dnia 30 października 2025 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2026 – 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 58/2025 z dnia 30 października 2025 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2026;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1289 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o elektromobilności”;
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2025 r. poz. 602), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 28 listopada 2025 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2026 (Dz. U. z 2025 r., poz. 1664);

II. Rozdział 1 punkt 1.2.4 otrzymuje brzmienie.

1.1.9 Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria podziału odbiorców do tych grup;
- b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
- c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji oraz opłat wynikających z odrębnych przepisów, o których mowa w pkt 1.1 e), 1.1 g), 1.1 k) i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
 - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
 - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
 - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
 - zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE),
 - udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);
 - zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawka opłaty mocy);
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- e) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej;
- f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- g) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.

III. Rozdział 2 punkt 2.2.7 otrzymuje brzmienie.

2.2.7 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji lub opłat, o których mowa w pkt 3.1.2, w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

IV. Rozdział 2 punkt 2.2.17 otrzymuje brzmienie.

2.2.17 Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej a także stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a. ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.

V. Rozdział 3 punkt 3.1.2 otrzymuje brzmienie.

3.1.2. Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt. 1.1 oblicza się według wzoru:

$$O_{oi} = S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + S_{om} \times E_{om} \times A_k$$

Gdzie poszczególne symbole oznaczają:

P_i	-	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW,
S_{OZE}	-	stawkę opłaty OZE, wyrażoną w zł/MWh,
E_{okOZE}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.14, wyrażoną w MWh lub kWh,
S_{ok}	-	stawkę opłaty kogeneracyjnej, wyrażoną w zł/MWh,
E_{okKOG}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.19, wyrażoną w MWh lub kWh,
E_{om}	-	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h, wyrażoną w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy;
S_{om}	-	stawkę opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc;
A_k	-	współczynnik dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy zasilanego z sieci wysokiego i średniego napięcia oraz sieci niskiego napięcia o mocy umownej większej od 16 kW w wysokości wynikającej z art. 69 ustawy o rynku mocy. Dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz odbiorcy zasilanego z sieci niskiego napięcia o mocy umownej do 16 kW włącznie w wysokości równiej 1.

VI. Rozdział 3 punkt 3.1.4 zostaje usunięty.

VII. Rozdział 3 punkt 3.1.5 otrzymuje brzmienie:

3.1.5. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.2 dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.1.6 składa się z sumy iloczynów:

- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
- b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej;
- c) liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89 ust.1 pkt 1) ustawy o rynku mocy

VIII. Rozdział 3 punkt 3.1.7 otrzymuje brzmienie:

3.1.7 Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.

IX. Rozdział 3 punkt 3.1.13 otrzymuje brzmienie:

3.1.13 W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.2:

- a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej, oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.1.1 oraz 3.1.2;
- b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

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

7. Tabele stawek opłat

a) Obszar południowy

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	15,15	4,50
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2056	0,2178
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0331	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	z[zł/kWh]	[zł/m-c]
C21em	0,4112 ¹ 0,3084 ²	3,79 ¹ 15,15 ²	0,0331	9,50
C11em	0,4356 ¹ 0,3267 ²	1,13 ¹ 4,50 ²	0,0331	3,80

1) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

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

b) Obszar zachodniopomorski

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	21,31	5,83
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1484	0,2221
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0331	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/m-c]
C21em	0,2968 ¹ 0,2226 ²	5,33 ¹ 21,31 ²	0,0331	9,50
C11em	0,4442 ¹ 0,3332 ²	1,46 ¹ 5,83 ²	0,0331	3,80

1) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

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

d) Obszar warszawski

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW;	15,95	6,55
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1275	0,2215
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0331	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,50	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/m-c]
C21em	0,2550 ¹ 0,1913 ²	3,99 ¹ 15,95 ²	0,0331	9,50
C11em	0,4430 ¹ 0,3323 ²	1,64 ¹ 6,55 ²	0,0331	3,80

1) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

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

Stawki jakościowe ulegają zmianie w przypadku zmiany Taryfy OSP obejmującej zmiany tych stawek. Zmienione stawki są stosowane w rozliczeniach od dnia od którego zaczynają obowiązywać zmiany w Taryfie OSP.

Operator publikuje na stronie internetowej: www.grupaenergiaobrotge.pl informację o zmianie stawek jakościowych nie później niż w dniu, w którym zaczynają obowiązywać zmiany stawki

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości **7,30 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 **3,00 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 mocy, 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 **0,2194 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 **4,29 zł na miesiąc**;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **10,31 zł na miesiąc** ;
- c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **17,18 zł na miesiąc**;
- d) powyżej 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości **24,05 zł na miesiąc**;