

**Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup
taryfowych G**

Zakład Energetyczny Użyteczności Publicznej SA

PROJEKT TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URS

z dnia 15. października 2025r.

nr DRE.WQE.4211.456.2025.ASa1

DYREKTOR

Anna Milecurek

Leszek Jędrzejczak

Digitally signed by Leszek Jędrzejczak
Date: 2025.10.09 13:45:58 +02'00'

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Małgorzata Szewc-Sroka

Data: 2025.10.09 14:51:34 CEST

Ząbki, październik 2025 r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G ustalonej przez Zakład Energetyczny Użyteczności Publicznej S.A. z siedzibą w Ząbkach, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 21 marca 2025 r., znak DRE.WRE.4211.37.13.2024.ASa1, opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 75 (4605) z dnia 21 marca 2025 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale „Informacje o taryfie” w punkcie 1.1, ppkt c), ppkt g) i ppkt k) otrzymują brzmienie:

- 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”;
- 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”;
- 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”

2. W rozdziale „Warunki stosowania Taryfy” pkt 1.2.3. otrzymuje brzmienie

„1.2.3. Operator w niniejszej taryfie, ze względu na prowadzenie działalności w różnych lokalizacjach, szczegółowo wskazanych w udzielonej temu Operatorowi koncesji na prowadzenie działalności w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, ustalił zróżnicowane, ze względu na ponoszone koszty zakupu usług dystrybucji, stawki opłat za świadczenie tych usług, dla poszczególnych obszarów działania, umownie nazwanych na potrzeby taryfy:

- a) Obszar Aleje Jerozolimskie 216, ul. Kasprzaka i ul. Pileckiego 59 w Warszawie – stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. **(Stoen Operator Sp. z o.o. w Warszawie)**
- b) Obszar ul. Leśna w Gdyni - stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. **(Energa Operator S.A. w Gdańsku)**
- c) Obszar Aleja Wyzwolenia 46 w Szczecinie - stawki skalkulowane przy uwzględnieniu kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy tj. **(Enea Operator Sp. z o.o. w Poznaniu.)**”

3. W rozdziale „Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt 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) Obszaru Aleje Jerozolimskie 216, ul. Kasprzaka i ul. Pileckiego 59 w Warszawie:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C21em, C11, C11em,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12as, R, C11s.
- b) Obszaru ul. Leśna w Gdyni:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11, C11em,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12as, R, C11s.
- c) Obszaru Aleja Wyzwolenia 46 w Szczecinie:
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C11, C11em,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12as, R, C11s.

DYREKTOR

4. W rozdziale „Tabele stawek opłat dystrybucji energii elektrycznej” pkt 8.1. otrzymuje brzmienie:

„8.1. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych: **Obszar Warszawa – Aleje Jerozolimskie (grupa C), Kasprzaka (grupa C i G) i Pileckiego (grupa C)**

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa				
	C21	C21em	C11	C11em	C11s
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:					
- całodobowy	0,0681	0,1362 ¹⁾ 0,1022 ²⁾	0,1273	0,2546 ¹⁾ 0,1910 ²⁾	0,1018
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	7,63	1,91 ¹⁾ 7,63 ²⁾	4,58	1,15 ¹⁾ 4,58 ²⁾	4,58
4. Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	6,65	6,65	2,64	2,64	2,64

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 4.1.41 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 4.1.41 ppkt 2

Stawka opłaty bez podatku od towarów i usług (VAT)	Grupa taryfowa	Grupa taryfowa
	G11	G12as
1. Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0321	0,0321
2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]:		
- całodobowy	0,0649	
- dzienny		0,0649
- nocny		0,0649 ¹⁾ 0,0065 ²⁾
3. Składnik stały stawki sieciowej w [zł/m-c]	8,27	16,54
4. Stawka opłaty przejściowej [zł/m-c]		
- roczne zużycie energii poniżej 500 kWh	0,02	0,02
- roczne zużycie energii od 500 do 1200 kWh	0,10	0,10
- roczne zużycie energii powyżej 1200 kWh	0,33	0,33
5. Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	2,35	2,35

¹⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, nieprzekraczającej ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 4.1.30-4.1.33

²⁾ stawka stosowana w odniesieniu do ilości energii elektrycznej, przekraczającej ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 4.1.30-4.1.33”

5. W rozdziale „Tabele cen energii elektrycznej” w pkt 9.2 wyrazy „30 września 2025 r.” zastępuje się wyrazami „do 31 grudnia 2025 r.”.

DYREKTOR
[Podpis]
Mielcarek

