



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4211.10.2026.PCR

Katowice, dnia 21 kwietnia 2026 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Unimot TERMINALE Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach,

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 11 marca 2026 r.,

zmieniam

moją decyzję z dnia 25 lipca 2025 r. Nr OKA.4211.11.2025.PCR, zatwierdzającą Przedsiębiorstwu taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, poprzez:

1. zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji zmiany tej taryfy,
2. ustalenie terminu obowiązywania ww. taryfy do dnia 31 maja 2027 r.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 25 lipca 2025 r. Nr OKA.4211.11.2025.PCR, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według informacji Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami z dniem 1 września 2025 r.

Pismem z dnia 11 marca 2026 r., uzupełnionym pismami z dnia 9 kwietnia 2026 r. oraz z dnia 17 kwietnia 2026 r., Przedsiębiorstwo wniosło o zatwierdzenie zmiany ww. taryfy, co jest związane ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucyjnych oraz o przedłużenie terminu jej obowiązywania do dnia 31 maja 2027 r.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznano, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzekłem, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 959 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z wyjątkiem stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty mocowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2026 r.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

Marek Miśkiewicz

Dyrektor

**Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**


/ podpisano elektronicznie /

**ZMIANY TARYFY
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**UNIMOT Terminale sp. z o.o.
43-502 Czechowice-Dziedzice
ul. Ignacego Łukasiewicza 2
NIP: 6520005136 REGON: 272866059**

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

21.04.2026 OKA, WZM. 10. 2026. PCR
z dnia nr

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Czechowice-Dziedzice, 2026 r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez UNIMOT Terminale Sp. z o.o. z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 25 lipca 2025 roku, Nr OKA.4211.11.2025.PCR, wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1 otrzymuje brzmienie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43) 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. f. poz. 919), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii [Dz. U. z 2026 r. poz. 68), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- e) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 61/2025, z dnia 7 listopada 2025 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2026;
- f) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2025 r. poz. 610), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- g) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 57/2025 z dnia 30 października 2025r. 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;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 58/2025 z dnia 30 października 2025 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2026;
- i) 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”;
- j) 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”;
- k) 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);

2. W punkcie 1.2. podpunkt 1.2.4 c) wykreśla się tiret:

- przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),

3. Punkt 2.3.7 otrzymuje brzmienie:

2.3.7 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 liczby 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

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Czechowicach

Marek M. Kewicz

elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

4. Punkt 2.3.17 otrzymuje brzmienie:

2.3.17 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.

5. 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:

$$O_{oi} = S_{OZE} \cdot E_{okOZE} + S_{ok} \cdot E_{okKOG} + S_{om} \cdot E_{om} \cdot A_K$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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 16kW w wysokości wynikającej z art 60 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 16kW włącznie w wysokości równiej 1.

6. Wykreśla się punkt 3.1.4

7. Punkt 3.1.5 otrzymuje brzmienie:

3.1.5. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i 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.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Makiewicz

8. Punkt 3.1.11 podpunkt b otrzymuje brzmienie:

- 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.

9. Rozdział 7 . Tabela stawek opłat otrzymuje brzmienie:**7.1. Tabele stawek opłat w grupach taryfowych B21, B21em**

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA	
	B21	
	B21	B21em
Stawka jakościowa w zł/MWh	33,16	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	77,68	155,36 ¹
		116,52 ²
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	21,44	5,36 ¹
		21,44 ²
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,50	

7.2. Tabela stawek opłat w grupach taryfowych C21, C21em, C22b

STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C21em	C22b
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0332		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowa	0,2361	0,4722 ¹ 0,3542 ²	X
- dzienna	X		0,2952
- nocna	X		0,1027
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	30,10	7,53 ¹	32,28
		30,10 ²	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,50		8,50

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

7.3. Tabela stawek opłat w grupach taryfowych C11, C11em, C12b

STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C11em	C12b
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0332		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowa	0,2958	0,5916 ¹ 0,4437 ²	
- dzienna	X		0,3766
- nocna	X		0,1102
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	7,66	1,92 ¹ 7,66 ²	8,51
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,50		8,50

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: <https://terminale.unimot.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 wysokości 7,30 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.e) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 3,00 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Energii, o którym mowa w pkt. 1.1. k) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.h) 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 1200 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 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 24,05 zł na miesiąc

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
[Podpis]
Marek Makiewicz

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Rafał Miłanowski
Data: 2026.04.22 15:31:16
CEST

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Robert Przybyłowski
Data: 2026.04.22 07:56:11 CEST

5