



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OSZ.4211.2.2.6.2024.827.XV.APo1

Szczecin, dnia 11 marca 2024 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zmianami) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 - tekst jednolity),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Zarząd Morskich Portów Szczecin i Świnoujście S.A.

z siedzibą w Szczecinie,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 29 stycznia 2024 r.,

w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

postanawiam

zmienić taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzoną decyzją z dnia 7 czerwca 2023 r., Nr OSZ.4211.1.2.7.2023.827.XV.APo1 (zwaną dalej „Taryfą”), w następujący sposób:

I. punkt 1.1 Taryfy otrzymuje następujące brzmienie:

„1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 - tekst jednolity) 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 2022 r., poz. 2505, 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 2023 r., poz. 819, 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 2023 r., poz. 1436 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o OZE”;

- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2023 z dnia 29 listopada 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2024;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131), zwanej dalej „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 47/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2024 – 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 48/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie stawek opłaty mocowej na rok 2024;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2023 r., poz. 875, 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 2022 r., poz. 553, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2024 (Dz. U. z 2023 r., poz. 2265);
- m) ustawy 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 2023 r., poz. 1704 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców.”

II. rozdział 7 Taryfy otrzymuje następujące brzmienie:

„7. Tabele stawek opłat

GRUPY TARYFOWE B21 i B23

Stawki opłat za usługi dystrybucji	Grupa taryfowa	
	B21	B23
Składnik jakościowy stawki opłaty systemowej (zł/MWh)	31,41	31,41
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	195,00	195,00
Składnik stały stawki sieciowej (zł/MW/m-c)	26500,00	26500,00
Stawka opłaty przejściowej (zł/MW/m-c)	190,00	190,00
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	23,01	23,01

GRUPY TARYFOWE C21, C22 i C23

Stawki opłat za usługi dystrybucji	Grupa taryfowa		
	C21	C22	C23
Składnik jakościowy stawki opłaty systemowej (zł/kWh)	0,0314	0,0314	0,0314
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)	0,380	0,345	0,395
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	28,00	29,70	27,90
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,08	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	16,64	16,64	16,64

GRUPY TARYFOWE C11 i C12

Stawki opłat za usługi dystrybucji	Grupa taryfowa	
	C11	C12
Składnik jakościowy stawki opłaty systemowej (zł/kWh)	0,0314	0,0314
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)	0,295	0,500
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	25,50	21,10
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	3,89	3,89

GRUPY TARYFOWE B21em, C11em i C21em

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
B21em	390,00 ¹⁾	6625,00 ¹⁾	31,41	0,19	23,01
	292,50 ²⁾	26500,00 ²⁾			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/m-c]
C11em	0,5900 ¹⁾	6,375 ¹⁾	0,0314	0,08	3,89
	0,4425 ²⁾	25,500 ²⁾			
C21em	0,7600 ¹⁾	7,00 ¹⁾	0,0314	0,08	16,64
	0,5700 ²⁾	28,00 ²⁾			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 1)

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppkt 2)

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

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 6,18 zł/MWh, wskazanej w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1.l) niniejszej taryfy.

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

- 1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1267 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 2,66 zł/miesiąc,
 - b) od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej w wysokości 6,39 zł/miesiąc,
 - c) powyżej 1200 kWh do 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 10,64 zł/miesiąc,
 - d) powyżej 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 14,90 zł/miesiąc.”

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 7 czerwca 2023 r. Nr OSZ.4211.1.2.7.2023.827.XV.APo1, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 258(4075) z dnia 7 czerwca 2023 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 lipca 2023 r.

Pismem z dnia 29 stycznia 2024 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z uzasadnionym prawnie wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie:

- uaktualnienia zapisów w pkt. 1.1 Taryfy,
- zmiany stawki opłaty jakościowej,
- zmiany stawki opłaty kogeneracyjnej
- zmiany stawek opłaty mocowej.

w związku z:

- zatwierdzeniem przez Prezesa URE w dniu 15 grudnia 2023 r. taryfy dla energii elektrycznej dla PSE S.A. na 2024 r. – **zmiana stawki opłaty jakościowej,**
- informacją Prezesa URE nr 47/2023 – inf. dot. opłaty mocowej na 2024 r.,
- informacją Prezesa URE nr 48/2023 – **zmiana stawek opłaty mocowej,**
- rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2024 (Dz. U. z 2023 poz. 2265) – **zmiana stawki opłaty kogeneracyjnej,**
- koniecznością wprowadzenia niezbędnych zmian w tekście taryfy (aktualizacja podstaw prawnych w pkt 1.1 taryfy).

W toku postępowania przeprowadzono także analizę wpływu:

- zmiany kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od ENEA Operator Sp. z o.o., w związku z zatwierdzeniem przez Prezesa URE w dniu 15 grudnia 2023 r. nowej taryfy dla ENEA Operator Sp. z o.o.,
- zmiany kosztów zakupu energii elektrycznej na potrzeby różnicy bilansowej, wskutek zmian rynkowych,

na zależność między kosztami prowadzonej przez Przedsiębiorstwo działalności objętej Taryfą a wysokością stawek opłat własnych (stała, zmienna i abonamentowa). Analiza ta wykazała, iż nie zachodzi konieczność dokonania obniżki stawek opłat własnych stosowanych przez Przedsiębiorstwo. Stawki opłat własnych pozostają zatem nie zmienione.

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 uchynieniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, jak w rozstrzygnięciu.

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, w związku z art. 47946 pkt 1 i art. 47947 § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2023 r., poz. 1550 ze zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: **Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin**.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 47949 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (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 2023 r. poz. 1144 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 1 i 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

PÓLNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE

/ - /

ELŻBIETA REJMANOWSKA