



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 20 stycznia 2023 r.

OŁO.4211.19.2022.BG

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:
Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.
z siedzibą w Zduńska Wola, ul. Murarska 21,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 22 grudnia 2022 r. (pismo znak: DT/309/2022),
uzupełnionym pismem z dnia 18 stycznia 2023 r. (pismo znak: DT/20/2023)

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 10 sierpnia 2022 r., znak: OŁO.4211.4.2022.BG, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 10 sierpnia 2022 r., znak: OŁO.4211.4.2022.BG, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 185 (3696) z dnia 10 sierpnia 2022 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Wg oświadczenia Przedsiębiorstwa taryfa została wprowadzona do stosowania z odbiorcami w dniu 1 września 2022 r.

Pismem z dnia 22 grudnia 2022 r., uzupełnionym pismem z dnia 18 stycznia 2023 r., Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji, spowodowaną wejściem w życie nowej taryfy dostawcy Przedsiębiorstwa, a także z koniecznością kalkulacji grupy taryfowej 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 ze zm.).

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

szczególnie nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Mając powyższe na uwadze, postanowiono orzec jak w sentencji.

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 sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni 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, związane 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 Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 2022 r., poz. 1125). 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 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia „Biuletynem Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
6. 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
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
/-/
Renata Mroczek

**Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.
z siedzibą w Zduńskiej Woli**

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

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 20 stycznia 2023 r.
nr... 060.42M.19.2022.B6

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Marta Mroczek

**ELEKTROCIEPŁOWNIA ZDUŃSKA WOLA
Sp. z o.o.
98-220 Zduńska Wola, ul. Murarska 21
tel. (43)824-13-00, tel. sekr. (43)824-13-03
Fax (43) 824-13-04
NIP 829-000-69-65**

Zbigniew Płucienni
k
Elektronicznie
podpisany przez
Zbigniew
Płuciennik
Data: 2023.01.18
08:47:11 +01'00'

Zduńska Wola, 2023 r.

W taryfie dla energii elektrycznej z zakresie dystrybucji ustalonej przez przedsiębiorstwo energetyczne **Elektrociepłownia Zduńska Wola Sp. z o.o.** z siedzibą w Zduńskiej Woli, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 10 sierpnia 2022 r. Nr OŁO.4211.4.2022.BG, opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 185 (3696) z dnia 10 sierpnia 2022 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Rozdział 1.1 „Taryfa uwzględnia postanowienia” otrzymuje brzmienie:

„1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385), zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 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. dotyczącej wysokości stawki OZE na rok kalendarzowy 2023;
- g) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1083, z późn. zm.);
- h) 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”;
- i) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości opłaty kogeneracyjnej na rok 2023 (Dz.U. z 2022 r. poz. 2420);
- j) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz.U. z 2021 r. poz. 1854);
- k) informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 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

Urząd Regulacji Energetyki
Rektor
Biuro Regionalnego
Zakładu Energetyki
Lodzi
Rena Mroczek

od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;

- l) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023.

2. Rozdział 2 „Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt 2.1.2. otrzymuje brzmienie:

„2.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B21 B23 B21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21, B21em – jednostrefowym, B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
S	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.).

Do grupy taryfowej B21em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.”

3. Rozdział 2 „Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji” pkt 2.3.1. otrzymuje brzmienie:

„2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji, dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie.

Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B21, B23, B21em oraz S miesięczne okresy rozliczeniowe.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.”

4. Rozdział 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji” po pkt. 3.1.27. dodaje się pkt. 3.1.28.-3.1.35. o brzmieniu:

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

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektora

wzoru:

Srodkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Łodzi

Małgorzata Mroczek

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

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_{pm} - 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 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_{GSPd} - ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzona do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym;
- V_p - objętość wody, wyrażoną w m³, przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej;
- V_c - objętość całkowitą wody, wyrażoną w m³, 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:

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
dyrektor
kowo-23/2023/Urządzenia Energetyki
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Miroczek

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

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, 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. Ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych i wyjściowych magazynu energii elektrycznej.

3.1.33. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.32., pomniejsza się o ilość 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.

3.1.35. 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 zmiennego stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE, gdy wyniki tego bilansowania jest większy od zera."

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środowisko Energetyczne
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Świerkowa 2
00-611 Warszawa
E-mail: biuro@ure.gov.pl
www.ure.gov.pl
Krzysztof Mroczek

5. Rozdział 4 „Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci” po pkt.

4.3.a. dodaje się pkt. 4.3.b o brzmieniu:

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

6. Rozdział 7 „Tabela stawek opłat” otrzymuje brzmienie:

„7 Tabela stawek opłat

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B23	B21
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21	24,21
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,19
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	s1	60,55
	s2	60,55
	s3	41,84
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	16,71	16,71
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	50,00	50,00

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]	zł/m-c
B21em	106,57 ¹ 79,93 ²	4,18 ¹ 16,71 ²	24,21	50,00

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

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
S	0,2198	6,75	0,0242	4,50

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. i) 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, 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."

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Srodkowo-wschodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Świdnicka 10
50-100 Łódź

Renata Mroczek

**Zbigniew
Płucienni
k**

Elektronicznie
podpisany przez
Zbigniew
Płuciennik
Data: 2023.01.18
08:47:44 +01'00'

