



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

**OPO.4211.10.2019.BHo**

Poznań, dnia 17 lipca 2019 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r., poz. 755 i 730)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego: **Energetyka WAGON Sp. z o.o.**

z siedzibą w **Ostrowie Wielkopolskim**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 17 kwietnia 2019 r. (bez znaku),

uzupełnionego pismem z dnia 10 czerwca 2019 r. (bez znaku),

**postanawiam**

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzoną decyzją z dnia 13 września 2018 r. znak: OPO.4211.4.2018.JPi ze zm., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 13 września 2018 r., znak: OPO.4211.4.2018.JPi, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 133 (2568) z dnia 13 września 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 października 2018 r.

Następnie taryfa ta została zmieniona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 21 lutego 2019 r., znak: OPO.4211.3.2019.BHo, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 49 (2684) z dnia 21 lutego 2019 r. r., w zakresie stawki opłaty OZE, stawek opłaty przejściowej oraz stawki opłaty kogeneracyjnej.

Pismem z dnia 17 kwietnia 2019 r., Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych, w stosunku do uwzględnionych w kalkulacji taryfy oraz wzrost ceny energii elektrycznej przyjętej do ustalenia kosztu jej zakupu na potrzeby różnicy bilansowej przypisanej odbiorcom.

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.

W niniejszej sprawie uznałem, 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, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2019 r., poz. 55 z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 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 2019 r. poz. 785 z późn. 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 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, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”

Decyzja niniejsza, zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53).

/-/

Bartłomiej Hochenzy, specjalista

Z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

**Radca Prezesa URE**  
**w Zachodnim Oddziale Terenowym**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
**z siedzibą w Poznaniu**

/-/

**Lidia Styperek**


**Otrzymuje:**

1. Energetyka WAGON Sp. z o.o.  
ul. Wysocka 52  
63 – 400 Ostrów Wielkopolski  
2. a/a

**ENERGETYKA WAGON Sp. z o.o.**  
**z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim**

**NINIEJSZA ZMIANA  
TARYFY STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI  
PREZESA URE  
z 17 lipca 2019 r.  
nr OPO.4211.10.2019.BHo**

**Z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

MAŁGA STYPEREK WZM  
w Zastępstwie Oddziału Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
  
Lidia Styperek

**ZMIANA TARYFY  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI**

**ENERGETYKA WAGON SP. Z O.O.**  
ul. Wysocka 52, 63-400 Ostrów Wlkp.  
tel. 062 595 99 94, fax 062 595 35 28  
NIP 622-262-99-97 REGON 300467260  
(4)

Ostrów Wielkopolski 2019 r.



W taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo Energetyka Wagon Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13września 2018 roku, znak: OPO.4211.4.2018.JPi, opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna Nr 133 (2568) z dnia 13września 2019 roku, następnie zmienioną Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia, 21 lutego 2019 r., znak: OPO.4211.3.2019.BHoopublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna Nr 49 (2684) z dnia 21 lutego 2019 r wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie” pkt. 1.1 lit. b) otrzymuje brzmienie:

b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;

2) Punkt 2.3.1. otrzymuje brzmienie

2.3.1 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodował zawyżenie albo zaniżenie należności za pobraną energią elektryczną, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3) W punkcie 3.4 dodaje się punkt 3.4.9, 3.4.10 oraz 3.4.11 o następującym brzmieniu:

„3.4.9 Przedsiębiorstwo energetyczne udziela odbiorcom bonifikat, o których mowa

w pkt. 3.4.6, 3.4.7 i 3.4.8., w terminie 30 dni od:

- 1) ostatniego dnia, w którym nastąpiło niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w odrębnych przepisach;
- 2) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach, z wyłączeniem niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej określających dopuszczalne czasy przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej;
- 3) ostatniego dnia, w którym nastąpiło przekroczenie dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
- 4) dnia otrzymania wniosku odbiorcy o udzielenie bonifikaty z tytułu przekroczenia dopuszczalnych czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej określonych w odrębnych przepisach lub umowach, dla odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV;
- 5) dnia otrzymania wniosku, o którym mowa w pkt 4, dla innych odbiorców niż odbiorca, który złożył wniosek, zasilanych z tego samego miejsca dostarczania co odbiorca, który złożył wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.

3.4.10. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji albo umowę kompleksową, zamieszcza na fakturze informację o dopuszczalnym czasie przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.

3.4.11. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub

dystrybucji energii elektrycznej albo umowę kompleksową, uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy.”

4) Rozdział 7 „Tabele stawek opłat „otrzymuje brzmienie:

7.1. Grupa taryfowa B21

Lp.	Stawka opłaty	B21
1.	Stawka jakościowa w zł/MWh	13,00
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	57,93
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,25
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	15,00

7.2. Grupa taryfowa C21

Lp.	Stawka opłaty	C21
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1044
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	17,24
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,90

7.3. Grupa taryfowa C11

Lp.	Stawka opłaty	C11
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1365
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,17
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,80

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 wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości **1,58 zł/MWh**, wskazanej w art. 106 ustawy kogeneracyjnej, o której mowa w pkt. 1.1.h) niniejszej taryfy.

