



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.34.5.2019.JCz

Warszawa, dnia 15 kwietnia 2019 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: **Zakład Usług Technicznych MEGA Sp. z o.o.**
z siedzibą w **Elblągu**,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 27 marca 2019 r., znak: DS/0254/2019,
uzupełnionego pismem z dnia 12 kwietnia 2019 r., znak: DS/0295/2019

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa,
zatwierdzoną decyzją z dnia 31 lipca 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.36.5.2018.JCz, z późn. zm.,
stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 31 lipca 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.36.5.2018.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 112 (2547) z dnia 31 lipca 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla 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 września 2018 r.

Decyzją z dnia 31 stycznia 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.14.2.2019.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 19 (2654) z dnia 31 stycznia 2019 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy w zakresie stawek opłaty przejściowej obowiązujących od 1 stycznia 2019 r. oraz stawki opłaty kogeneracyjnej obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.

Pismem z dnia 27 marca 2019 r., znak: DS/0254/2019, uzupełnionym pismem z dnia 12 kwietnia 2019 r., znak DS/0295/2019, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o kolejną zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawcy energii ENERGA-OPERATOR S.A., 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 szczególne nie sprzeciwiają się uchynieniu 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. 47946 pkt 1 i art. 47947 § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 1360, z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
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 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 2018 r. poz. 300, 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”.

Zwolnienie z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej oraz cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy

Jolanta Czaplą - Radca Prezesa

Z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Adam Dobrowolski

Dyrektor Departamentu

Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Otrzymuje:

1. Zakład Usług Technicznych MEGA Sp. z o.o.
ul. Hetmańska 15L,
82-300 Elbląg
2. a/a



Zakład Usług Technicznych MEGA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Hetmańska 15L
82-300 Elbląg

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZALĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *15 kwietnia 2019*

nr *DRE.URE.4211.31.5.2019.JK*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

ZMIANA TARYFY

Adam Dobrowolski

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ZAKŁAD USŁUG TECHNICZNYCH

MEGA

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
 82-300 ELBLĄG, ul. Hetmańska 15L
 tel. 55 237 85 10 fax 55 237 85 11
 NIP 573-25-93-856

PROKURANT
DYREKTOR FINANSOWY
GŁÓWNY KASJER

Ryszard Brondowski

WICEPREZES ZARZĄDU

Roman Brezko

Elbląg, 2019r.

W taryfie dla usług dystrybucji Zakładu Usług Technicznych MEGA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Elblągu zwanej dalej taryfą, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 31 lipca 2018 r. nr DRE.WRE.4211.36.5.2018.JCz, zmienionej decyzją z dnia 31 stycznia 2019r., znak: DRE.WRE.4211.14.2.2019.JCz

wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. taryfy ppkt b) i h) otrzymują 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”;
- h) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r. poz. 42 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;

2. W punkcie 1.1. taryfy skreśla ppkt i).

3. Punkt 2.4.1. taryfy otrzymuje brzmienie:

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

4. Punkty 3.4.6. + 3.4.8. taryfy otrzymują brzmienie:

„3.4.6. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela odbiorcom bonifikat, o których mowa w pkt. 3.4.1, 3.4.3. i 3.4.5., 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

odbiorca, który złożył wniosek, dla których również potwierdzono przekroczenie czasów przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.

3.4.7. 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.

3.4.8. Przedsiębiorstwo energetyczne, z którym odbiorca zawarł umowę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowę kompleksową, uwzględnia udzieloną bonifikatę w rozliczeniach za najbliższy okres rozliczeniowy."

5. Punkt 7.1. taryfy otrzymuje brzmienie :

7.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych dla grup taryfowych B21, B22, B23.

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA
	B21, B22, B23
Stawka jakościowa w zł/MWh	13,00
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:	
- całodobowy	48,90
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,38
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pomiarowo-rozliczeniowy	15,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19

6. Punkt 7.2. taryfy otrzymuje brzmienie:

7.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych dla grup taryfowych C21, C11.

CENA LUB STAWKA OPŁATY (NETTO)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1021	0,1570
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	15,43	4,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/ układ pomiarowo-rozliczeniowy	6,90	2,60
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski

7. W pkt. 7 taryfy wprowadza się pkt. 7.3. i 7.4., które otrzymują brzmienie:

„7.3. Stawka opłaty OZE.

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.

7.4. Stawka opłaty kogeneracyjnej.

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.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Adam Dobrowolski