



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4211.46.2019.AM

FPM S.A. Mikołów  
06.06.2019  
415  
Katowice, dnia 31 maja 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 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego:

**FPM Spółka Akcyjna**  
**z siedzibą w Mikołowie,**

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 20 maja 2019 r., uzupełnionego w dniu 29 maja 2019 r.

**zmieniam**

moją decyzję z dnia 30 sierpnia 2018 r., Nr OKA.4211.20(6).2018.19133.VI.AM z późn. zm., zatwierdzając Przedsiębiorstwu taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej poprzez zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji zmiany taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej.

**UZASADNIENIE**

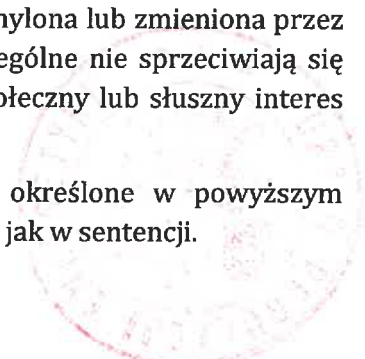
Decyzją z dnia 30 sierpnia 2018 r., Nr OKA.4211.20(6).2018.19133.VI.AM (ze zm.) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami z dniem 1 października 2018 r.

Pismem z dnia 20 maja 2019 r., uzupełnionym w dniu 29 maja 2019 r., Przedsiębiorstwo przedłożyło wniosek o zmianę taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej, co jest związane ze wzrostem kosztów przniesionych związanych z prowadzoną działalnością polegającą na dystrybucji energii elektrycznej oraz dostosowaniem taryfy do 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).

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 uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzekłem, jak w sentencji.

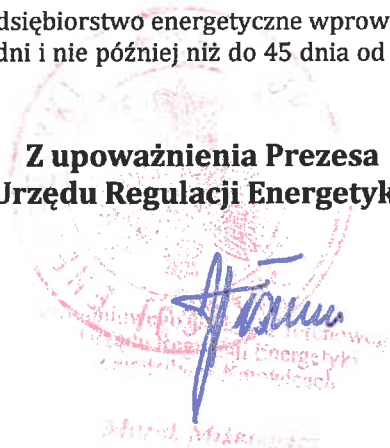
Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.



## 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 w części (art. 479<sup>49</sup> 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 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 następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 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. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja wraz ze zmianą taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
6. 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 upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

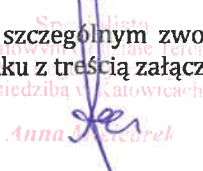


Anna Szczęsna

### Otrzymuje:

Pani Justyna Dziarmaga  
pełnomocnik FPM S.A.  
Przedsiębiorstwo Energo System  
ul. Pokoju 45, 41-500 Chorzów

Decyzja niniejsza jako wydana w trybie szczególnym zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 ppkt 1).



Anna Szczęsna

# Zmiana Taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej FPM Spółka Akcyjna z siedzibą w Mikołowie

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY  
STANOWI ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 21.05.2019 nr DKA.4211.46.2019.191

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

PEŁNOMOCNIK  
d/s taryf dla energii elektrycznej  
ciepła i gazu

*Justyna Dziarmaga*  
Justyna Dziarmaga

Mikołów, 2019 r.



W taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez FPM S.A. z siedzibą w Mikołowie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OKA.4211.20(6).2018.19133.VI.AM z dnia 30 sierpnia 2018 r. opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE - Energia Elektryczna Nr 126/2018 z dnia 5 września 2018 r., zmieniona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr: OKA.4211.22.2019.AM z dnia 6 lutego 2019 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. taryfy pkt b) i h) otrzymuje brzmienie:

"b) rozporządzenie Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji tary 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 się pkt i).

3. Punkt 2.3.1. taryfy otrzymuje brzmienie:

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

4. Punkt 3.1.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + O_a$$

gdzie:

$O_{poi}$	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
$S_{SVn}$	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;
$P_i$	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
$S_{ZVn m}$	-	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;
$E_{oi}$	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, w MWh lub w kWh;
$S_{oSj}$	-	stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
$E_{ok}$	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, w MWh lub w kWh;
$S_{op}$	-	stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc;
$S_{OZE}$	-	stawka opłaty OZE, w zł/MWh;
$E_{okOZE}$	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.11 w MWh lub kWh;
$S_{ok}$	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
$E_{okKOG}$	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.16 w MWh lub kWh;
$O_a$	-	opłata abonamentowa, w zł;
R	-	liczba stref czasowych.

5. Punkty 3.4.6 + 3.4.8 otrzymują następujące 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 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."
6. W rozdziale 7 „Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji”, dotychczasowe stawki opłat zastępuje się następującymi stawkami:

Wyszczególnienie	Grupa taryfowa	
	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c]	10,89	3,89
Składnik zmienny stawki sieciowej [zł/kWh]	0,1284	0,1432
Stawka jakościowa [zł/kWh]	0,0130	0,0130
Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c/pkt pom.]	15,00	6,00

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 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.

PEŁNOMOCNIK  
d/• taryf dla energii elektrycznej  
ciepła i gazu  
*Justyna Dzierżymała*  
Justyna Dzierżymała

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

