



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 14 czerwca 2019 r.

OŁO.4211.14.2019.BG

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 2019 r., poz. 755, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:
„KLEPIERRE POLOGNE SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ”
z siedzibą w Warszawie,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 3 kwietnia 2019 r., (pismo bez znaku), uzupełnionym pismem z dnia 17 maja 2019 r. (pismo bez znaku) oraz pismem z dnia 4 czerwca 2019 r. (pismo bez znaku)

postanawiam

- 1) zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dnia 31 sierpnia 2018 r., znak: OŁO.4211.3.2018.BG (z późn. zm.) w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy, wydłużając ten okres do dnia 31 stycznia 2020 r.,
- 2) zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 31 sierpnia 2018 r., znak: OŁO.4211.3.2018.BG (z późn. zm.), stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 31 sierpnia 2018 r., znak: OŁO.4211.3.2018.BG, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 125 (2560) z dnia 31 sierpnia 2018 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 października 2018 r.

Następnie taryfa ta została zmieniona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 20 lutego 2019 r., znak: OŁO.4211.11.2019.BG, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 48 (2683) z dnia 20 lutego 2019 r., w zakresie stawki opłaty OZE, stawek opłaty przejściowej oraz stawki opłaty kogeneracyjnej.

Pismem z dnia 3 kwietnia 2019 r., uzupełnionym pismem z dnia 17 maja 2019 r. oraz pismem z dnia 4 czerwca 2019 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od dostawców energii, w stosunku do uwzględnionych w kalkulacji taryfy oraz wzrost ceny energii elektrycznej przyjętej do ustalenia kosztu jej zakupu na potrzeby różnicy bilansowej przypisanej odbiorcom. Dodatkowo Przedsiębiorstwo wniosło o przedłużenie okresu obowiązywania taryfy do 31 stycznia 2020 r. oraz o zmianę treści taryfy w związku z zapisami § 37 i § 43 nowego 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 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 dwutygodniowym 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 Urzędu Regulacji Energetyki 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. 795 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, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału
Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

/-/
Renata Mroczek

Zwolnienie z opłaty skarbowej – art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U., z 2018 r., poz. 1044 z późn. zm) i cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy Beata Głębska Radca Prezesa URE

Otrzymuje:

- 1) Pani Justyna Dziarmaga Pełnomocnik
„KLEPIERRE POLOGNE Sp. z o.o.”
z siedzibą w Warszawie
adres do korespondencji:
Przedsiębiorstwo Energo System
41-500 Chorzów, ul. Pokoju 45
- 2) a/a

W taryfie dla energii elektrycznej ustalonej przez Klepierre Pologne Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OŁO.4211.3.2018.BG z dnia 31 sierpnia 2018 r. opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE - Energia Elektryczna Nr 125/2018 z dnia 31 sierpnia 2018 r., zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OŁO.4211.11.2019.BG z dnia 20 lutego 2019 r. opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE - Energia Elektryczna Nr 48/2018 z dnia 20 lutego 2019 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. taryfy ppkt b) i h) otrzymują brzmienie:

"b) rozporządzenie 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 się ppkt 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 zniżenie należności za pobraną energią 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:

$$O_{pol} = S_{SVn} \times P_1 + S_{ZVn} \times E_{ol} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_1 + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + O_a$$

gdzie:

O_{pol}	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;
P_1	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
S_{ZVn}	-	składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh;
E_{ol}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w kWh;
S_{oSj}	-	stawka jakościowa, w zł/kWh;
E_{ok}	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego 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 3.1.9 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 3.1.14 w MWh lub kWh;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł;
R	-	liczba stref czasowych.

5. 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 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. Rozdział 7 „Tabele stawek opłat”, otrzymuje brzmienie:

"

7.1. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych: Obszar Sosnowiec

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA
	C21
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0728
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,21
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	10,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08

7.2. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych: Obszar Warszawa

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA
	C21
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0445
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,71
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,39
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08

Zmiana Taryfy Klepierre Pologne Sp. z o.o.

Z Wydziału Regulacji Energetyki
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Renata Wroczynek

7.3. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych: Obszar Rybnik oraz Ruda Śląska

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA
	C21
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0130
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0873
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	10,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08

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."