Warszawa, dnia 30 stycznia 2019 r.

**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
DRE.WRE.4211.12.2.2019.DK

**D E C Y Z J A**

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.) oraz w związku z art. 5 ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 2538) i art. 45 ust. 8 ustawy - Prawo energetyczne, a także art. 106 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r., poz. 42)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego: **BEST-EKO Sp. z o. o.** z siedzibą w Żorach, zwanego dalej: *„Przedsiębiorstwem”*, zawartego w piśmie z dnia 25 stycznia 2019 r., (bez znaku),

**postanawiam**

1) zmienić moją decyzję z dnia 23 sierpnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.9.10.2017.DK, z późn. zm., w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy, wydłużając ten okres do dnia 30 kwietnia 2019 r.,
2) zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 23 sierpnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.9.10.2017.DK, z późn. zm., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, w zakresie stawek opłaty przejściowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2019 r. oraz stawki opłaty kogeneracyjnej obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.

**U Z A S A D N I E N I E**

Decyzją z dnia 23 sierpnia 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.9.10.2017.DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 112 (2335) z dnia 23 sierpnia 2017 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla 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 2017 r.

Następnie, taryfa ta zmieniana była kolejnymi decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki – ostatnia zmiana decyzją z dnia 20 września 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.48.2.2018.DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 136 (2571) z dnia 20 września 2018 r., polegająca na przedłużeniu okresu obowiązywania taryfy do dnia 31 stycznia 2019 r.

Pismem z dnia 25 stycznia 2019 r., (bez znaku), Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o przedłużenie okresu obowiązywania taryfy do dnia 30 kwietnia 2019 r.

Ponadto Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłaty przejściowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i zmian redakcyjnych z tym związanych.

Zmiana ta wynika z uwzględnienia:

1) nowych wysokości stawek opłaty przejściowej, wynikających z art. 11b) 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 2018 r. poz. 1571, z późn. zm.), który wprowadzony został ustawą z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 2538),

2) stawki opłaty OZE wynikającej z Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 100/2018 z dnia 30 listopada 2018 r. dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019,

3) stawki opłaty kogeneracyjnej (obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.) w związku z ustawą z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r., poz. 42), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną".

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.

**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. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 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 przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. $479^{49}$ 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".

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Elżbieta Bytniewska
Zastępca Dyrektora Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

**Otrzymuje:**

1. BEST-EKO Sp. z o. o.
   ul. Gwarków 1
   44-240 Żory

2. a/a

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
Dorota Katkowska-gł. specjalista

*2*

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 stycznia 2019 r.

nr DRE.WRE.4211.12.2.2019.DK

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

# ZMIANA
# TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
## BEST-EKO Sp. z o.o.

BEST - EKO Spółka z o.o.
Członek Zarządu
Grzegorz Pilarski

BEST - EKO Sp. z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Bernard Jaskulski

BEST - EKO Spółka z o.o.
44-240 ŻORY, ul. Gwarków 1
tel./fax (0-32) 42-54-650
Regon: 273171164, NIP: 651-14-02-033
-7-

**Żory 2019 r.**

W taryfie dla energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo BEST-EKO Sp. z o.o., z siedzibą w Żorach, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 sierpnia 2017 roku, znak: DRE.WRE.4211.9.10.2017.DK z późniejszymi zmianami, opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE - Energia Elektryczna Nr 112 z dnia 23 sierpnia 2017 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie" punkt 1.1 lit d) otrzymuje brzmienie:

   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 2018 r., poz. 1571 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT".

2. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie" punkt 1.1 lit f) otrzymuje brzmienie:

   f) Informacji Prezesa URE Nr 100/2018 z dnia 30 listopada 2018 r. dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019."

3. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie" dodaje się punkt 1.1 lit h):

   h) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji ( Dz.U. z 2019 r., poz. 42) zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną."

4. W rozdziale 1 „Informacje o taryfie" dodaje się punkt 1.1 lit i):

   i) ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz o zmianie niektórych innych ustaw (Dz.U.z 2018 r. poz. 2538).

5. W rozdziale 1 „ Informacje o taryfie" w punkcie 1.2.2 lit c dodaje się zapis:

   - udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej),

6. W rozdziale 1 „ Informacje o taryfie" punkt 1.3. dodaje się punkt 1.3.16, który otrzymuje brzmienie:

   1.3.16 Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

7. W rozdziale 2 „Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji" punkt 2.2.5 otrzymuje brzmienie:

   W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki kogeneracyjnej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
ZASTĘPCA DYREKTORA DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Elżbieta Bytniewska

o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

8. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji" punkt 3.1.1 otrzymuje brzmienie:

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

| | | |
|---|---|---|
| $O_{poi}$ | – | opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł; |
| $S_{SVn}$ | – | składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc; |
| $P_i$ | – | moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, liczba miesięcy; |
| $S_{ZVn}$ | – | składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh lub zł/kWh; |
| $E_{oi}$ | – | ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w MWh lub 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 kWh; |
| $S_{op}$ | – | stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc natomiast dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, w zł/miesiąc; |
| $S_{OZE}$ | – | stawka opłaty OZE, w zł/MWh; |
| $S_{ok}$ | - | Stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh |
| $E_{okm}$ | – | ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.16 i 3.1.21 w MWh lub kWh; |
| $O_a$ | – | opłata abonamentowa, w zł. |

9. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji" punkt 3.1.15 otrzymuje brzmienie:

3.1.15 W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:

a) w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE i stawki opłaty kogeneracyjnej pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w punkcie 3.1.1.;

b) w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Elżbieta Rytniewska

10. W rozdziale 3 „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji" po punkcie 3.1.20 dodaje się punkty 3.1.21 – 3.1.25 w następującym brzmieniu:

3.1.21 Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.

3.1.22 Podstawą do obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy OZE i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:
a) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
b) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
c) więcej niż 40% – jest 15%

– ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.

Zgodnie z art. 99 ust. 5 ustawy kogeneracyjnej, do dnia wydania pozytywnej decyzji Komisji Europejskiej o zgodności pomocy publicznej przewidzianej w tym punkcie ze wspólnym rynkiem albo decyzji stwierdzającej, że mechanizm tu przewidziany nie stanowi pomocy publicznej, przepisów tego punktu nie stosuje się, a opłatę kogeneracyjną oblicza się bez zastosowania ww. współczynników.

3.1.23 Energię elektryczną zużywaną przez:
a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

– w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.

3.1.24 W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:
a) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
b) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Elżbieta Bytniewska

- wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub płatników opłaty kogeneracyjnej, w okresie rozliczeniowym.

3.1.25 Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników , proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.

11. W rozdziale 7 „Tabele cen i stawek opłat" dotychczasowe stawki opłaty przejściowej zastępuje się następującymi stawkami:

**7. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT.**

| STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH | GRUPA TARYFOWA | | |
|---|---|---|---|
| | B21 | C21 | C11 |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c | 0,19 | 0,08 | 0,08 |

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA |
|---|---|
| | G11, G12as |
| Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c, dla rocznego zużycia: | |
| - poniżej 500kWh | 0,02 |
| - od 500 kWh do 1200 kWh | 0,10 |
| - powyżej 1200 kWh | 0,33 |

12. W rozdziale 7 „Tabele cen i stawek opłat" pod tabelami dodaje się zapis:

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,58 zł/MWh, wskazaną w art. 106 ustawy kogeneracyjnej o której mowa w punkcie 1.1.h) niniejszej taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska