



Warszawa, dnia 29 stycznia 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.71.4.2018.2019.AKo

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.) 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: **ENESTA Sp. z o.o.**
z siedzibą w **Stalowej Woli**,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 19 grudnia 2018 r., znak: NT/TE/949/2018,
uzupełnionego pismem z dnia 9 stycznia 2019 r., znak: NT/TE/19/2019
oraz pismem z dnia 22 stycznia 2019 r., znak: NT/TE/52/2019

postanawiam

- 1) zmienić moją decyzję z dnia 17 października 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.27.6.2017.AKo z późn. zm., w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy, wydłużając ten okres do dnia **31 marca 2019 r.**,
- 2) zatwierdzić zmianę taryfy, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 października 2017 r., znak: DRE.WRE.4211.27.6.2017.AKo, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 136 (2358) z dnia 17 października 2017 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 listopada 2017 r.

Następnie, taryfa ta zmieniana była kolejnymi decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki – ostatnia zmiana decyzją z dnia 16 października 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.52.2.2018.AKo, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 152 (2587) z dnia 16 października 2018 r., dotyczyła ustalonego okresu obowiązywania taryfy, który został wydłużony do dnia 31 stycznia 2019 r.

Pismem z dnia 19 grudnia 2018 r., znak: NT/TE/949/2018, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o przedłużenie okresu obowiązywania taryfy do dnia 31 marca 2019 r. Następnie pismem z dnia 9 stycznia 2019 r., znak: NT/TE/19/2019, Przedsiębiorstwo wystąpiło o uzupełnienie wniosku złożonego przy piśmie z dnia 19 grudnia 2018 r., ze względu na 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.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT, wprowadzony ustawą z dnia 28 grudnia 2018 r. – o zmianie ustawy o podatku akcyzowym i niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r. poz. 2538) oraz o dokonanie zmian redakcyjnych w treści taryfy w związku ze zmianą publikacji ustawy o rozwiązaniu KDT oraz ze zmianą informacji w sprawie stawki opłaty OZE. Kolejnym pismem z dnia 22 stycznia 2019 r., znak: NT/TE/52/2019 Przedsiębiorstwo wystąpiło z uzupełnieniem wniosku o dostosowanie taryfy do ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42).

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. 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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże 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

Angelika Koźlik – specjalista

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

Otrzymuje:

1. ENESTA Sp. z o.o.
ul. Kwiatkowskiego 1
37-450 Stalowa Wola
2. a/a

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 29 stycznia 2019r.

nr DRE.KRE.42M.41.4.2018.2019.AKO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Elżbieta Bytniewska

ENESTA

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

37-450 Stalowa Wola

ul. Kwiatkowskiego 1

Zmiana

**Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej
ENESTA Sp. z o.o.**

ENESTA Sp. z o.o.
ul. Kwiatkowskiego 1
37-450 STALOWA WOLA
tel. 16 813 60 60, fax 16 813 44 43
NIP 865-21-35-842, REGON 880462070

PREZES ZARZĄDU

Mirosław Irela

Stalowa Wola, 2019r.

W Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ENESTA Sp. z o.o. zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DRE.WRE.4211.27.6.2017.AKo z dnia 17 października 2017 roku, zmienionej decyzją z dnia 7 grudnia 2017r. znak: DRE:WRE.4211.65.3.2017.MDę i zmienionej decyzją znak: DRE.WRE.4211.52.2.2018.AKo z dnia 16 października 2018 roku w zakresie obowiązywania do dnia 31 stycznia 2019 roku

wprowadza się następujące zmiany:

1) Pkt 1.1.4. Taryfy otrzymuje brzmienie:

„1.1.4. 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) Pkt 1.1.6. Taryfy otrzymuje brzmienie:

„1.1.6. Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 100/2018 z dnia 30 listopada 2018 r. w sprawie stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019;”

3) Pkt 1.1. Taryfy uzupełnia się o punkt 1.1.7. i 1.1.8, które otrzymują brzmienie:

„1.1.7. 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”;

1.1.8. 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);”

4) Pkt 1.2.4. ppkt c) Taryfy otrzymuje brzmienie:

„c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:

- dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
- korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowej),
- odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
- przedterminowego rozwiązania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
- zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE);
- udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);

5) Pkt 1.3. Taryfy uzupełnia się o punkt 1.3.17., który otrzymuje brzmienie:

„1.3.17. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”

6) Pkt 2.3.8 Taryfy otrzymuje brzmienie:

„2.3.8. 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 zmiennej stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.”

7) Pkt 3.1.1. Taryfy otrzymuje brzmienie:

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Elżbieta Bytniewska

$$O_{pot} = S_{SV_n} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZV_{n,m}} \cdot E_{otm} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + S_{OZE} \cdot E_{okm} + S_{ok} \cdot E_{okm} + O_a$$

gdzie:

O_{pot}	–	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SV_n}	–	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;
P_i	–	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
$S_{ZV_{n,m}}$	–	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub w zł/kWh;
E_{otm}	–	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 lub w zł/kWh;
E_{okm}	–	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.13 i pkt 3.1.18 w MWh lub kWh;
S_{ok}	–	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
O_a	–	opłata abonamentowa, w zł;
R	–	liczba stref czasowych.

8) Pkt 3.1.4. ppkt b) Taryfy otrzymuje brzmienie:

„b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej, ”

9) Pkt 3.1.5. Taryfy otrzymuje brzmienie:

„3.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.”

10) Pkt 3.1.12. ppkt a) Taryfy otrzymuje brzmienie:

„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 pkt 3.1.1.”

11) Pkt 3.1. Taryfy uzupełnia się o punkty 3.1.18. – 3.1.22, które otrzymują brzmienie:

„3.1.18. 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:

- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- 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.

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

Elżbieta Bytniewska

13) W rozdziale 7 „Tabele stawek opłat”, po zdaniu dotyczącym opłaty OZE, które otrzymuje brzmienie:

„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. 1.1.6. niniejszej Taryfy.”

zamieszcza się zapis dotyczący *stawki opłaty kogeneracyjnej*, który otrzymuje brzmienie:

„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. 1.1.7. niniejszej taryfy.”

Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska