



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKR.4211.16.2019.EŚ

Kraków, dnia 4 marca 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.) 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: **CIECH Sarzyna S.A.**,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 23 stycznia 2019 r. znak: NI/15/586/2019,
uzupełnionego pismem z dnia 7 lutego 2019 r. znak: NI/17/739/2019

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej moją decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: OKR.4211.16.14.2017.683.X.EŚ 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,

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: OKR.4211.16.14.2017.683.X.EŚ, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 201 (2423) z dnia 15 grudnia 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 stycznia 2018 r.

Następnie, taryfa ta została zmieniona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki – z dnia 10 grudnia 2018 r., znak: OKR.4211.30.2.2018.683.XA.EŚ, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 185 (2620) z dnia 10 grudnia 2018 r., i dotyczyła ustalonego okresu obowiązywania taryfy, który został wydłużony do dnia 31 marca 2019 r.

Pismem z dnia 23 stycznia 2019 r. znak: NI/15/586/2019, 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,
- 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).

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.)).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
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

/-/

dr Małgorzata Nowaczek – Zaremba
DYREKTOR

Południowo – Wschodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji
Energetyki

z siedzibą w Krakowie

Decyzja niniejsza zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r. poz. 1044 z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do ustawy

/-/

Ewa Ślusarek – starszy specjalista

Otrzymuje:

1. CIECH Sarzyna S.A.
ul. Chemików 1, 37-310 Nowa Sarzyna
2. a/a

**Zmiana Taryfy
dla dystrybucji energii elektrycznej
CIECH SARZYNA S.A.**

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ
CIECH SARZYNA S.A.**

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
dnia 9 marca 2019 r.
nr. OKR.4211.16.2018.E5

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

NOWA SARZYNA, 2019r



CZŁONEK ZARZĄDU
Marcin Ślęzak

W Taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej CIECH Sarzyna S.A. zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki znak: OKR.4211.16.14.2017.683.X.EŚ z dnia 14 grudnia 2017 roku, zmienionej decyzją z dnia 10 grudnia 2018 roku znak: OKR.4211.30.2.2018.683.XA.EŚ w zakresie obowiązywania do 31 marca 2019 roku wprowadza się następujące zmiany

I. Punkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 ze zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017 r. poz. 2500), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- 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”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r. poz. 1269, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 100/2018, z dnia 30 listopada 2018 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019;
- g) 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”;
- h) 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)

II. Punkt 1.2.4. otrzymuje brzmienie

1.2.4. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
- 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 jakościowe),
 - 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);
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- e) sposób ustalania opłat za:
 - ponadumowny pobór energii biernej,
 - przekroczenia mocy umownej,
 - nielegalny pobór energii elektrycznej;
- f) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,

CZŁONEK ZARZĄDU

Marcin Ślęzak

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- g) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy.

III. Wprowadza się punkt 1.3.18.:

1.3.18. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.

IV. Punkt 2.3.8. 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 zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej, na podstawie rozdzielania 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.

V. 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:

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

Lub

$$O_{pol} = S_{SVn} \times P_l + \sum_{m=1}^R S_{ZVn} \times E_{oim} + S_{oSj} \times E_{ok} + S_{op} \times P_l + S_{OZE} \times E_{okm} + S_{ok} \times E_{okm} + O_a$$

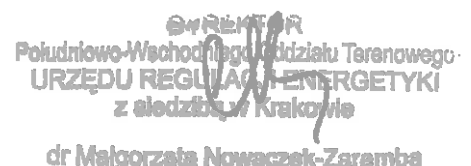
gdzie:

O_{pol}	- opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	- składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc lub zł/MW/miesiąc;
P_l	- moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW lub w MW;
S_{ZVn}	- składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m) w zł/MWh lub w zł/kWh;
$E_{oi,m}$	- 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_{okm}	- ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.11. i 3.1.16 w MWh lub kWh;
S_{ok}	- stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
O_a	- opłata abonamentowa, w zł;
R	- liczba stref czasowych.

VI. Punkt 3.1.11. otrzymuje brzmienie

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


CZŁONEK ZARZĄDU
Marcin Ślęzak


DIREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaramba

- 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.;
- 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.

VII. Po punkcie 3.1.15 wprowadza się nowe punkty w brzmieniu:

3.1.16. 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.

3.1.17. 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 o OZE i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:

- 1) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
- 2) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
- 3) 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.

3.1.18. 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.

3.1.19. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:

- 1) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
- 2) operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej

- 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.

CZŁONEK ZARZĄDU

Marcin Słezak

dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

3.1.20. 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.

VIII. W punkcie 7 „Tabele stawek opłat” wprowadza się zmiany w stawkach opłaty przejściowej oraz opłatę kogeneracyjną, zgodnie z poniższą tabelą oraz wpisem:

Grupa taryfowa	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c
B21	0,19
B22a	0,19
C11	0,08
C12a	0,08
C21	0,08
C22a	0,08

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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.g) niniejszej taryfy.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

CZŁONEK ZARZĄDU

Marcin Ślęzak