



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKR.4211.29.7.2018.JPi1

Kraków, dnia 18 lutego 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:

GAMRAT ENERGIA Sp. z o.o.

z siedzibą w Jaśle,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 3 grudnia 2018 r. znak: GE/653/2018,

uzupełnionego pismem z dnia 7 stycznia 2019 r. znak: GE/34/2019, z dnia 25 stycznia 2019 r.

znak: GE/71/2019, z dnia 29 stycznia 2019 r. znak: GE/79/2019 i z dnia 15 lutego 2019 r. znak:

GE/111/2019

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji Przedsiębiorstwa: GAMRAT ENERGIA Sp. z o.o., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 28 lipca 2017 r. nr OKR-4211-13(9)/2017/31880/I/JPi1 (z późn. zm.), stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, w zakresie stawki opłaty OZE i 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 28 lipca 2017 r. nr OKR-4211-13(9)/2017/31880/I/JPi1 (z późn. zm.), ogłoszoną w „Biuletynie w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 100 (2323) z dnia 28 lipca 2017 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji, na okres do 30 kwietnia 2019 r. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 11 sierpnia 2017 r.

Pismem z dnia 3 grudnia 2018 r. znak: GE/653/2018, uzupełnionym pismem z dnia 7 stycznia 2019 r. znak: GE/34/2019, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, 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 25 stycznia 2019 r. znak GE/71/2019 i pismem z dnia 29 stycznia 2019 r. znak: GE/79/2019, Przedsiębiorstwo wystąpiło o uzupełnienie wniosku złożonego przy piśmie z dnia 3 stycznia 2019 r., 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 uchynieniu 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: Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. J. Lea 114, 30 – 133 Kraków.
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).
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

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

Otrzymują:

1. GAMRAT ENERGIA Spółka z o.o.
ul. Mickiewicza 108, 38-500 Jasło
2. a/a.

GAMRAT ENERGIA Sp. z o.o.
38-200 Jasło, ul. Mickiewicza 108
Sąd Rejonowy w Rzeszowie, nr KRS: 0000622168
NIP: 6852330576, Regon: 364851830

ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia *OKR. 424.29.7.2018.TP:1*
nr. *18 lutego 2019*

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

MK
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Gamrat Energia Sp. z o. o.
w Jasle.

ZMIANA TARYFY
dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji

Jasło 2019 r.



Prezes Zarządu

Michał Mróz

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji ustalonej przez Gamrat Energia Sp. z o. o. z siedzibą w Jaśle, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 28 lipca 2017 r. Nr OKR-4211-13(9)/2017/31880/XIII/JPi1 (z późn. zm).

wprowadza się następujące zmiany:

1. 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 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2018 r. poz. 317, z późn. zm.);
- 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”;
- 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).”

2. W punkcie 1.2.2 c) dodaje się tiret o brzmieniu:

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

3. W punkcie 1.3 dodaje się punkt 1.3.18. o brzmieniu:

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

4. Punkt 2.2.8. otrzymuje brzmienie:

„2.2.8. 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

dyREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

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.”

5. 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:

$$O_{\text{poi}} = S_{\text{SVn}} \times P_1 + S_{\text{ZVn}} \times E_{\text{oi}} + S_{\text{oSj}} \times E_{\text{ok}} + S_{\text{op}} \times P_1 + S_{\text{OZE}} \times E_{\text{okm}} + S_{\text{ok}} \times E_{\text{okm}} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{poi} - opłatę za świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy [w zł],

S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy [w zł/kW/miesiąc],

P_1 - moc umowną określoną dla danego odbiorcy, [w kW],

S_{ZVn} - składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej [w zł/MWh lub zł/kWh],

E_{oi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej [w MWh lub kWh],

S_{oSj} - stawkę jakościową [w zł/MWh lub 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} - stawkę opłaty przejściowej, w zł/kW/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 3.1.11 i 3.1.13 w MWh lub kWh,

O_a - opłatę abonamentową [w zł] ”

6. Pkt. 3.1.10. otrzymuje brzmienie:

„3.1.10. 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 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.”

7. Po punkcie 3.1.12 dodaje się punkty 3.1.13. – 3.1.17. o brzmieniu:

„3.1.13. 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.

3.1.14. 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.

3.1.15. 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.

3.1.16. 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.

3.1.17. 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."

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

dr Małgorzata Nowak-Zaremba

8. Punkt 7. „Tabele stawek opłat” otrzymuje brzmienie:

„7. Tabele stawek opłat

STAWKA OPŁATY (netto) DYSTRYBUCJA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,02	2,31
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1306	0,1730
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0127	0,0127
Stawka opłaty przejściowej [zł/kW/m-c]	0,08	0,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt.pom.	20,00	6,06

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.”

 Prezes Zarządu
Michał Mróz

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

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba