



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WPR.4211.9.4.2018.2019.JSz

Warszawa, dnia 13 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, z późn. zm.) 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, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

PKP ENERGETYKA S.A. z siedzibą w Warszawie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 3 grudnia 2018 r. znak: ED-Ed3a-3612/02-19/18, uzupełnionego pismem z dnia 30 stycznia 2019 r. znak: ED-Ed3a-3612/04-19/19

postanawiam**zatwierdzić zmianę taryfę dla energii elektrycznej w części dotyczącej:**

- 1) stawek opłaty przejściowej, obowiązujących od dnia 1 stycznia 2019 r. w następującej wysokości:**

Grupy taryfowe, na:	Stawka opłaty przejściowej netto
	zł/kW/m-c
SN (grupy B i grupa R SN)	0,19
nN (grupy C i grupa R nN)	0,08
Odbiorcy z grup taryfowych G, o zużyciu:	zł/m-c
poniżej 500 kWh	0,02
od 500 kWh do 1200 kWh	0,10
powyżej 1200 kWh	0,33

- 2) stawki opłaty OZE, wynoszącej 0,00 zł/MWh, która została określona w 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. i zasad rozliczeń z nią związanych, w następującym brzmieniu:**

1. 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.
2. 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. 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.
4. 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.
5. 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.
6. Stawka opłaty kogeneracyjnej.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 1,58 zł/MWh, wskazanej w art. 106 ustawy o kogeneracji. Stawka ta obowiązuje od dnia 25 stycznia 2019 r.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 21 czerwca 2018 r., znak: DRE.WPR.4211.4.18.2018.JSz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 88 (2523) z dnia 22 czerwca 2018 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, rozpoczynający się nie wcześniej niż w dniu 8 lipca 2018 r. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 8 lipca 2018 r.

Pismem z dnia 3 grudnia 2018 r. znak: ED-Ed3a-3612/02-19/18, Przedsiębiorstwo wystąpiło o zmianę taryfy w zakresie wysokości stawki opłaty jakościowej.

W dniu 31 grudnia 2018 r. weszła w życie *ustawa z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538)*, a w dniu 25 stycznia 2019 r. *ustawa z dnia 14 grudnia 2018 r. promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42)*. W związku z koniecznością dostosowania zmiany taryfy do postanowień powołanych przepisów, Prezes URE wystosował do Przedsiębiorstwa wezwanie z dnia 22 stycznia 2019 r. znak: DRE.WPR.9.2.2018.2019.JSz.

Pismem z dnia 30 stycznia 2019 r. znak: ED-Ed3a-3612/04-19/19, Przedsiębiorstwo przedstawiło zmieniony wniosek, w którym wystąpiło o zmianę taryfy w zakresie stawek opłaty przejściowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej, zmian składników stałych stawki sieciowej, cen energii oraz zmian redakcyjnych w treści taryfy.

W dniu 5 marca 2019 r., została opublikowana *Decz*).

Prezes URE po analizie przedłożonych dokumentów uznał, że wątpliwości nie budzą jedynie:

- 1) nowe wysokości stawek opłaty przejściowej, wynikające 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 ww. ustawą z dnia 28 grudnia 2018 r. Przedsiębiorstwo na mocy tej ustawy zobowiązane jest do stosowania tych stawek od dnia 1 stycznia 2019 r.,
- 2) stawka opłaty OZE wynikająca z Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 100/2018 z dnia 30 listopada 2018 r. dotycząca wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019,
- 3) stawka opłaty kogeneracyjnej i zasady rozliczeń z nią związane, obowiązująca od 25 stycznia 2019 r. Stawkę tę, Przedsiębiorstwo na mocy ustawy zobowiązane jest stosować od dnia 25 stycznia 2019 r.

Mając na uwadze powyższe, możliwe jest zatwierdzenie zmiany taryfy w części, tj. tylko w zakresie tych stawek.

W pozostałym zakresie, sprawa będzie przedmiotem dalszych analiz dotyczących jej stanu faktycznego i prawnego.

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, 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”.

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.

Jarosław Szymanowski – Radca Prezesa

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Otrzymuje:

1. PKP Energetyka S.A.
ul. Hoża 63/67,
00-681 Warszawa
2. a/a