

**PREZES**

Warszawa, dnia 25 stycznia 2019 r.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WPR.4211.6.24.2018.2019.BTS/JSz

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 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 art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, z późn. 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

Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A. z siedzibą w Konstancinie-Jeziornej

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 6 września 2018 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.2, uzupełnionego pismami: z dnia 8 października 2018 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.6, z dnia 29 października 2018 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.8, z dnia 7 listopada 2018 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.9, z dnia 20 listopada 2018 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.11, z dnia 22 listopada 2018 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.12, z dnia 14 grudnia 2018 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.14, z dnia 27 grudnia 2018 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.15, z dnia 7 stycznia 2019 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.17 z dnia 9 stycznia 2019 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.19 oraz z dnia 21 stycznia 2019 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.21, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, rozstrzygniętego w części przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 8 stycznia 2019 r. znak: DRE.WRE.4211.6.19.2018.2019.BTS/JSz, zatwierdzającą taryfę dla energii elektrycznej w zakresie stawek opłaty przejściowej i stawki opłaty OZE

zatwierdzam

taryfę dla energii elektrycznej w części dotyczącej stawki opłaty kogeneracyjnej (obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.) i zasad rozliczeń z nią związanych, w następującym brzmieniu:

1. Płatnicy opłaty kogeneracyjnej oraz podmioty przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej (tj. odbiorcy końcowi przyłączeni bezpośrednio do sieci przesyłowej, przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej oraz przedsiębiorstwa energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej sprzedające energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu energetycznemu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącemu płatnikiem opłaty

kogeneracyjnej, którzy są przyłączeni do urządzeń, instalacji lub sieci tego przedsiębiorstwa wytwarzającego energię elektryczną) wnoszą do PSE S.A. opłatę kogeneracyjną.

2. Opłatę kogeneracyjną wnoszoną przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą (O_{OKoki}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OKoki} = S_{OK} \cdot E_{OKoki}$$

gdzie:

S_{OK} – stawka opłaty kogeneracyjnej [PLN/MWh],

E_{OKoki} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania zawartej z tym odbiorcą, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 6 [MWh].

3. Opłatę kogeneracyjną wnoszoną przez i-te przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej i przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, korzystające z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania (O_{OKpei}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OKpei} = S_{OK} \cdot E_{OKpei}$$

gdzie:

S_{OK} – stawka opłaty kogeneracyjnej [PLN/MWh],

E_{OKpei} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci i-tego przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, ustalona z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt 5 b), współczynnika, o którym mowa w pkt 6 oraz proporcjonalnego podziału opłaty kogeneracyjnej pomiędzy PSE S.A. i płatników opłaty kogeneracyjnej, na podstawie ilości energii elektrycznej pobranej w okresie rozliczeniowym przez i-te przedsiębiorstwo energetyczne z sieci przesyłowej i z sieci płatników opłaty kogeneracyjnej [MWh].

4. Opłatę kogeneracyjną dla i-tego wytwórcy przyłączonego do sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonym do urządzeń, instalacji lub sieci tego wytwórcy (O_{OKwi}) oblicza się wg wzoru:

$$O_{OKwi} = S_{OK} \cdot E_{OKwi}$$

gdzie:

S_{OK} – stawka opłaty kogeneracyjnej [PLN/MWh],

E_{OKwi} – ilość energii elektrycznej pobrana i zużyta przez odbiorców końcowych przyłączonych do:

- urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy przyłączonego do sieci przesyłowej i korzystającego z usług przesyłania świadczonych przez PSE S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania, sprzedającego energię elektryczną przynajmniej jednemu odbiorcy końcowemu lub przedsiębiorstwu świadczącemu usługi przesyłania lub dystrybucji

energii elektrycznej niebędącemu płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonemu do urządzeń, instalacji lub sieci tego wytwórcy oraz

- sieci przedsiębiorstw energetycznych świadczących usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej niebędących płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonych do urządzeń, instalacji lub sieci i-tego wytwórcy,

ustalona z uwzględnieniem ilości energii elektrycznej, o której mowa w pkt. 5 c), współczynnika, o którym mowa w pkt 6 oraz proporcjonalnego podziału opłaty kogeneracyjnej pomiędzy PSE S.A. i płatników opłaty kogeneracyjnej, na podstawie ilości energii elektrycznej wprowadzonej w okresie rozliczeniowym przez i-tego wytwórcę do sieci przesyłowej i sieci płatników opłaty kogeneracyjnej [MWh].

5. 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 elektrycznejw części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilości energii, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.
6. Współczynnik stanowiący podstawę obliczania opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ustawy OZE, uwzględniany jest w ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej i zużytej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym, w następujących wysokościach:
 - a) 80% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy OZE wyniosła nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20%,
 - b) 60% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej wyniosła więcej niż 20% i nie więcej niż 40%,
 - c) 15% - w przypadku, gdy wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej wyniosła więcej niż 40%
7. Okresem rozliczeniowym dla opłaty kogeneracyjnej jest miesiąc kalendarzowy.
8. Płatnicy opłaty kogeneracyjnej w terminie do 6-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. informacje o ilościach energii elektrycznej, która stanowi podstawę do naliczenia opłaty kogeneracyjnej przez płatników opłaty kogeneracyjnej, wielkości należnych i pobranych środków z tytułu opłaty kogeneracyjnej oraz wierzytelnościach z tytułu opłaty kogeneracyjnej z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisanych w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych.
9. Odbiorcy końcowi, o których mowa w pkt 2 oraz przedsiębiorstwa energetyczne i wytwórcy, o których mowa w pkt 3 i 4, w terminie do 5-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, przekazują do PSE S.A. informacje o ilości energii elektrycznej stanowiącej podstawę do obliczania opłaty kogeneracyjnej.
10. PSE S.A. wystawiają faktury zawierające należności za opłatę kogeneracyjną w terminie do 11-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym. W przypadku faktur wystawianych płatnikowi opłaty kogeneracyjnej, środki należne są pomniejszane o wierzytelności z tytułu opłaty kogeneracyjnej z poprzednich okresów rozliczeniowych odpisane w tym okresie rozliczeniowym jako wierzytelności nieściągalne w rozumieniu przepisów art. 16 ust. 2 ustawy z dnia 15 lutego 1992 r. o podatku dochodowym od osób prawnych.

11. W przypadku, gdy informacje, o których mowa w pkt 8 i pkt 9 nie zostaną przekazane do PSE S.A., odpowiednio w terminie do 6-go lub 5-go dnia miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, PSE S.A. w ramach rozliczenia wstępnego wystawią fakturę, o której mowa w pkt 10, na podstawie informacji przyjętych do rozliczeń opłaty kogeneracyjnej za poprzedni okres rozliczeniowy.
12. Jeżeli 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to informacje, o których mowa w pkt 8, należy przekazać, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 7-my dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
13. Jeżeli 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym, nie jest dniem roboczym, to informacje, o których mowa w pkt 9, należy przekazać, do godziny 11.00 ostatniego dnia roboczego poprzedzającego 6-ty dzień miesiąca następującego po okresie rozliczeniowym.
14. W przypadku wystawienia faktury na podstawie zasad określonych w pkt 11, PSE S.A. w terminie 7 dni roboczych od dnia przekazania informacji stanowiących podstawę do naliczenia opłaty kogeneracyjnej, za dany okres rozliczeniowy, tj. wielkości środków z tytułu opłaty kogeneracyjnej, o których mowa w pkt 8 lub informacji, o których mowa w pkt 9, wystawiają fakturę korygującą.
15. Stawka opłaty kogeneracyjnej.
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

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania.

Na żądanie Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zawarte w piśmie z dnia 6 sierpnia 2018 r. znak: DRE.WPR.4211.6.1.2018.BTS, Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej, przedłożyło przy piśmie z dnia 6 września 2018 r., taryfę do zatwierdzenia.

W dniu 8 stycznia 2019 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki wydał decyzję znak DRE.WRE.4211.6.19.2018.2019.BTS/JSz rozstrzygającą wniosek w części poprzez zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej w zakresie stawek opłaty przejściowej i stawki opłaty OZE.

Po wydaniu ww. decyzji częściowej, w dniu 25 stycznia 2019 r. weszła w życie ustawa z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2019 r. poz. 42).

Przedstawiona przez Przedsiębiorstwo taryfa, winna być zgodna z postanowieniami ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r., poz. 2538) oraz ww. ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r.

W wyniku wezwania Prezesa URE z dnia 15 stycznia 2019 r. znak: DRE.WPR.4211.6.22.2018.2019.BTS/JSz o dostosowanie wniosku do przepisów prawa, Przedsiębiorstwo przy piśmie z dnia 21 stycznia 2019 r. znak: DP-PR-WT.513.1.2018.21 przedłożyło kolejny wniosek o zatwierdzenie taryfy zawierający także stawkę opłaty kogeneracyjnej i zasady rozliczeń z nią związane.

Po analizie przedłożonych przez Przedsiębiorstwo dokumentów Prezes URE uznał, że wątpliwości nie budzi stawka opłaty kogeneracyjnej i zasady rozliczeń z nią związane. Stąd też uznał za uzasadnione zatwierdzenie taryfy w kolejnej części tylko w tym zakresie.

Stawka ta, stosownie do postanowień art. 106 ww. ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r., obowiązuje od dnia 25 stycznia 2019 r.

Stosownie do postanowień art. 104 § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego decyzje rozstrzygają sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji.

Mając na uwadze, że stawka opłaty kogeneracyjnej ustalona została na podstawie odrębnych przepisów prawa, które weszły w życie z dniem 25 stycznia 2019 r. możliwe jest zatwierdzenie taryfy również w tej części, tj. w zakresie tej stawki.

Natomiast rozstrzygnięcie w przedmiocie zatwierdzenia taryfy w pozostałym zakresie wymaga dalszego prowadzenia postępowania administracyjnego.

Jednocześnie należy wskazać, że Przedsiębiorstwo zobowiązane jest do:

1. wprowadzenia w rozliczeniach z odbiorcami nowej stawki opłaty, zgodnie z niniejszą decyzją,
2. stosowania stawek opłaty przejściowej i stawki OZE, zgodnie z decyzją z dnia 8 stycznia 2019 r. znak: DRE.WRE.4211.6.19.2018.2019.BTS/JSz,

natomiast w pozostałym zakresie, stosownie do art. 47 ust. 2c ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo zobowiązane jest stosować taryfę dotychczasową do dnia wejścia w życie taryfy w pozostałej części.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, 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, związane 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”.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Maciej Bando

Uiszczono opłatę skarbową w
wysokości 10 zł.

*Beata Telecka-Szkurłat –
Naczelnik Wydziału*

Otrzymuje:

- 1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna**
- 2. a/a**