



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Nr OKA.4211.8.2019.ESt1

Katowice, dnia 05 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 ze 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 o zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538) i art. 45 ust. 8 ustawy – Prawo energetyczne, a także w związku z 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:

**Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY” Spółka Akcyjna z siedzibą w Gliwicach,**  
(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”),  
zawartego w piśmie z dnia 23 stycznia 2019 r.

**zmieniam**

moją decyzję z dnia 14 września 2018 r., Nr OKA.4211.23(7).2018.676.XIII.ESt1, zatwierdzającą Przedsiębiorstwu taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej w zakresie następujących punktów zawartych w tej taryfie, stanowiącej załącznik do ww. decyzji:

- 1) punkt 1.1. lit. f. otrzymuje brzmienie: *„Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 100/2018 z dnia 30 listopada 2018 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019;”*;
- 2) dodaje się punkt 1.1 lit. h. w brzmieniu: *„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;”*;
- 3) dodaje się punkt 1.1 lit. i. w brzmieniu: *„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) dodaje się tiret w punkcie 1.2.2. lit. b) w brzmieniu: *„udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);”*;
- 5) dodaje się punkt 1.3.18. w brzmieniu: *„Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”*;
- 6) punkt 2.3.10. otrzymuje brzmienie: *„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 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) punkt 3.1.1. otrzymuje brzmienie: „Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + S_{ZVn} \cdot E_{oi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + S_{OZE} \cdot E_{okm} + S_{ok} \cdot E_{okm} + O_a$$

lub

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVn} \cdot E_{oim} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + S_{OZE} \cdot E_{okm} + S_{ok} \cdot E_{okm} + O_a$$

gdzie:

$O_{poi}$	–	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
$S_{SVn}$	–	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;
$P_i$	–	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
$S_{ZVn m}$	–	składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/kWh;
$E_{oim}$	–	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w kWh;
$S_{oSJ}$	–	stawka jakościowa, w zł/kWh;
$E_{ok}$	–	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, 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 3.1.13. i 3.1.18. w kWh;
$S_{ok}$	–	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
$O_a$	–	opłata abonamentowa, w zł.
$R$	–	liczba stref czasowych

- 8) punkt 3.1.4. otrzymuje brzmienie: „Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.1.5., składa się z sumy iloczynów:
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
  - 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;
  - sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.”
- 9) punkt 3.1.5. otrzymuje brzmienie: „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) punkt 3.1.12. otrzymuje brzmienie: „W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji:
- 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.;
  - 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.”

- 11) dodaje się punkt 3.1.18. w brzmieniu: „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.”,
- 10) dodaje się punkt 3.1.19. w brzmieniu: „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.”,
- 11) dodaje się punkt 3.1.20. w brzmieniu: „Energję 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.”,
- 12) dodaje się punkt 3.1.21. w brzmieniu: „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.”,

13) dodaje się punkt 3.1.22. w brzmieniu: „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.”,

14) ostatni wiersz w tabeli zamieszczonej w punkcie 7. zatytułowanej „Tabela stawek opłat dla grup taryfowych B23, B21” otrzymuje brzmienie:

Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19
--	------

15) ostatni wiersz w tabeli zamieszczonej w punkcie 7. zatytułowanej „Tabela stawek opłat dla grup taryfowych C23, C21” otrzymuje brzmienie:

Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
--	------

16) ostatni wiersz w tabeli zamieszczonej w punkcie 7. zatytułowanej „Tabela stawek opłat dla grup taryfowych C11, R” otrzymuje brzmienie:

Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
--	------

17) zapis pod tabelami, w punkcie 7. 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. lit. 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. lit. h. niniejszej taryfy.”

#### UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 14 września 2018 r., Nr OKA.4211.23(7).2018.676.XIII.ESt1, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami z dniem 1 października 2018 r.

Pismem z dnia 23 stycznia 2019 r., Przedsiębiorstwo przedłożyło wnioski o zmianę taryfy dla dystrybucji energii elektrycznej w zakresie:

- uwzględnienia 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 został wprowadzony ustawą 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),
- zmian redakcyjnych w treści taryfy w związku z Informacją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 100/2018 z dnia 30 listopada 2018 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019,
- dostosowania 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 uznano, że zostały spełnione przesłanki określone w powołanym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzeczono 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 oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.**
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 następnich ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu 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 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

**Dyrektor  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
/-/  
Marek Miśkiewicz**

Otrzymuje:  
Zakłady Mechaniczne  
„BUMAR-ŁABĘDY” S.A.  
ul. Mechaników 9  
44-109 Gliwice

Decyzja niniejsza jako wydana w trybie szczególnym zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 ppkt 1).

**starszy inspektor  
/-/  
Ewelina Starczynowska**