



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OPO.4211.1.2019.BHo

Poznań, dnia 19 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) 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: **Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich „SPOMASZ” S.A.**  
z siedzibą w **Toruniu**,  
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,  
zawartego w piśmie z dnia 10 stycznia 2019 r. znak: TR 3/2019,  
uzupełnionego pismem z dnia 25 stycznia 2019 r. znak: TR 5/2019

**postanawiam**

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 14 września 2018 r., znak: OPO.4211.6.2018.BHo, 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 września 2018 r., znak: OPO.4211.6.2018.BHo, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 135(2570) z dnia 14 września 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług 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 października 2018 r.

Pismem z dnia 10 stycznia 2019 r. znak: TR 3/2019 Przedsiębiorstwo wystąpiło 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: TR 5/2019 Przedsiębiorstwo wystąpiło o uzupełnienie wniosku złożonego przy piśmie z dnia 10 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 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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: Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
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. 479<sup>49</sup> 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

/-/  
Bartłomiej Hochenzy, specjalista

Z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
/-/  
Irena Gruszka

**Otrzymuje:**

1. Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich „SPOMASZ” S.A.  
ul. Grudziądzka 124/126  
87-100 Toruń
2. a/a

---

**Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich Spomasz Spółka Akcyjna w Toruniu**

---

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z 19 lutego 2019 r.  
nr OPO.4211. 1 2019.BHo

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Zastępca Dyrektora Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
*Irena Gruska*

**ZMIANA  
TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY**

*Henryk Halbedel*  
**Henryk Halbedel**

**SPOMASZ S.A.**  
w restrukturyzacji  
ul. Grudziądzka 124/126  
87-100 Toruń  
tel. 56 62 314 74, fax 56 62 313 46

W taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo Toruńskie Zakłady Urządzeń Młyńskich „SPOMASZ” Spółka Akcyjna z siedzibą w Toruniu, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 14 września 2018 r. znak: OPO.4211.6.2018.BHo, opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 135(2570) z dnia 14 września 2018 r., wprowadza się następujące zmiany:

**1. W rozdziale 1. „Informacje o taryfie” pkt. 1.1 lit d) otrzymuje brzmienie:**

„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”.

**2. W rozdziale 1. „Informacje o taryfie” pkt. 1.1 lit f) otrzymuje brzmienie:**

„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.”

**3. Rozdział 1. „Informacje o taryfie” uzupełnia się o punkt pkt. 1.1 lit h) i pkt. 1.1 lit i) które otrzymują brzmienie:**

„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 zmianie niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2538).”

**4. W rozdziale 1.2. „Warunki stosowania taryfy” pkt. 1.2.4. lit c) otrzymuje brzmienie:**

„c) stawki opłat za świadczenie usług 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 wskaźników 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 elektronicznym (stawka opłaty OZE);
- udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej) ;”

**5. Rozdział 1.3. „Definicje” pkt. 1.1 lit f) uzupełnia się o punkt 1.3.17. który otrzymuje brzmienie:**

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

**6. W rozdziale 2.3. „Okresy rozliczeniowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami i ogólne zasady rozliczeń” pkt. 2.3.5. otrzymuje brzmienie:**

„2.3.5. 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 i 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. W rozdziale 3.1. „Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej” pkt. 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:

$$O_{\text{pd}} = S_{\text{sv}} \times P_1 + S_{\text{zvm}} \times E_{\text{cl}} + S_{\text{osj}} \times E_{\text{ok}} + S_{\text{op}} \times P_{\text{r}} + S_{\text{oze}} \times E_{\text{okm}} + S_{\text{ok}} \times E_{\text{okm}} + O_{\text{a}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{\text{pd}}$  – opłata za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obliczona dla danego odbiorcy w zł;

$S_{\text{sv}}$  – składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;

$P_1$  – moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;

$S_{\text{zvm}}$  – składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa m), w zł/MWh lub zł/kWh;

- $E_{otm}$  – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorcę w rozliczeniowej strefy czasowej  $m$ , w MWh lub 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 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 3.1.9. i 3.1.14. w MWh lub kWh;
- $O_a$  – opłata abonamentowa, w zł;
- $S_{ok}$  – stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
- $R$  – liczba stref czasowych.

**8. Rozdział 3.1. „Opłaty za usługę dystrybucji energii elektrycznej” uzupełnia się o punkty 3.1.14. – 3.1.18. który otrzymuje brzmienie:**

- „3.1.14. 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.
- 3.1.15. 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.
- 3.1.16. 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.
- 3.1.17. 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.
- 3.1.18. 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.”

9. W rozdziale 7 „Tabele stawek opłat”, wprowadzona zostaje zmiana stawki opłaty przejściowej i zamieszcza się zapis dotyczący stawki opłaty kogeneracyjnej:

Grupa taryfowa	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kWh/m-c
C11, C21, C22a	0,08

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  
DYREKTOR GENERALNY  
*Henryk Halbedel*  
**Henryk Halbedel**

**SPOMASZ S.A.**  
w restrukturyzacji  
ul. Grudziądzka 124/126  
87-100 Toruń  
tel. 56 62 314 74, fax 56 62 313 48