



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 20 lutego 2019 r.

OŁO.4211.11.2019.BG

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, 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 w związku z art. 106 ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2019 r., poz. 42)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:
„KLEPIERRE POLOGNE SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ”
z siedzibą w Warszawie,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 23 stycznia 2019 r., (pismo bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 31 sierpnia 2018 r., znak: OŁO.4211.3.2018.BG, 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 31 sierpnia 2018 r., znak: OŁO.4211.3.2018.BG, ogłoszoną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 125 (2560) z dnia 31 sierpnia 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Wg oświadczenia Przedsiębiorstwa taryfa została wprowadzona do stosowania z odbiorcami w dniu 1 października 2018 r.

Pismem z dnia 23 stycznia 2019 r., (pismo bez znaku) Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawki opłaty OZE i stawek opłaty przejściowej oraz stawki opłaty kogeneracyjnej i zmian redakcyjnych z tym związanych.

Zmiana ta wynika z uwzględnienia:

- a) 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 wprowadzony został ustawą z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2018 r., poz. 2538),
- b) stawki opłaty OZE, wynikającej z Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 100/21018, z dnia 30 listopada 2018 r., dotyczącej wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2019,
- c) stawki opłaty kogeneracyjnej (obowiązującej od dnia 25 stycznia 2019 r.) w związku z ustawą z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej w 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 Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeks postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź.
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, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału
Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

/-/
Renata Mroczek

Zwolnienie z opłaty skarbowej – art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U., z 2018 r., poz. 1044 z późn. zm) i cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do ustawy
Beata Głębska Radca Prezesa URE

Otrzymuje:

- 1) „KLEPIERRE POLOGNE Sp. z o.o.”
00-609 Warszawa
ul. Lecha Kaczyńskiego 26
- 2) a/a



ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Klepierre Pologne Sp. z o.o.
z siedzibą w Warszawie**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 20 lutego 2019 r.
nr 424/M.2019.06

Renata Mroczek
z siedzibą w Łodzi
Urząd Regulacji Energii
Środkowo-Zachodniego
Działu
Urząd Regulacji Energii
z upoważnienia Prezesa

Kamil Michael

Członek Zarządu

Beata Czernyhowska

Członek Zarządu

Warszawa, 2019 r.

W taryfie dla energii elektrycznej ustalonej przez Klepierre Pologne Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OŁO.4211.3.2018.BG z dnia 31 sierpnia 2018 r. opublikowaną w Biuletynie Branżowym URE - Energia Elektryczna Nr 125/2018 z dnia 31 sierpnia 2018 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. otrzymuje brzmienie:
 - 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 1.2.4.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 1.3.17. o następującym brzmieniu:

„1.3.17. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego”
4. Punkt 2.2.8 otrzymuje następujące 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 stawki opłaty 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.”
5. Punkt 3.1.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{pot} = S_{SVn} \times P_1 + S_{ZVn} \times E_{ot} + S_{OSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_1 + S_{OZE} \times E_{okm} + S_{ok} \times E_{okm} + O_a$$

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Załącznik nr 2
Zmiana Taryfy Klepierre Pologne Sp. z o.o.

Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Magdalena Mroczek

2

gdzie:

O_{iof}	-	opłata za świadczenie usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
S_{SVn}	-	składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc;
P_l	-	moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW;
S_{ZVn}	-	składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/kWh;
E_{of}	-	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}	-	stawki 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;

6. Po punkcie 3.1.13 dodaje się punkty 3.1.14 – 3.1.18 o następującym brzmieniu:

„ 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:

- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
- 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:

- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
- więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
- 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:

- płatników opłaty kogeneracyjnej,
- przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
- 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.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Zmiana Tarify Klepierre Pologne Sp. z o.o.
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Renek Mroczek

3

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."

7. W rozdziale 7 „Tabele stawek opłat”, dotychczasowe stawki opłaty przejściowej zastępuje się następującymi stawkami:

Grupa taryfowa	Stawka opłaty przejściowej
	zł/kW/m-c
C21	0,08

8. W rozdziale 7 pod Tabelami stawek opłat dodaje się zapis:

"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. "

Kamil Michael
Członek Zarządu

Beata Czernyhowska-Bal
Członek Zarządu

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Renata Mroczek