



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRE.4211.8.3.2019.JCz

Warszawa, dnia 31 stycznia 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) 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: **Energomedia Sp. z o.o.**
z siedzibą w **Trzebini**,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 23 stycznia 2019 r., znak: 69/BHR/EM/2019,
uzupełnionego pismem z dnia 29 stycznia 2019 r., znak: 81/BHR/2019

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa,
zatwierdzoną decyzją z dnia 5 listopada 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.24.15.2017.2018.JCz,
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 5 listopada 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.24.15.2017.2018.JCz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 168 (2603) z dnia 5 listopada 2018 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej, na okres do dnia obowiązywania koncesji oraz operatorstwa tj., 15 lipca 2018 r. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 grudnia 2018 r.

Pismem z dnia 23 stycznia 2019 r., znak: 69/BHR/EM/2019, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 listopada 2018 r., znak: DRE.WRE.4211.24.15.2017.2018.JCz, 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, jak również 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 uchynieniu 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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

Jolanta Czapla - Radca Prezesa

Z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Elżbieta Bytniewska

Zastępca Dyrektora Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Otrzymuje:

1. Energomedia Sp. z o.o.

ul. Fabryczna 22,
32-540 Trzebinia

2. a/a

Energomedia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia



energomedia

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 31 stycznia 2019 r.

nr DRE.WRE.4211.8.3.2019 Jca

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

**ZMIANA TARYFY
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

PREZES ZARZĄDU

ENERGOMEDIA sp. z o.o.
Ul. Fabryczna 22
32-540 TRZEBINIA
NIP:628-18-75-399 REG:273713642

Trzebinia, 2019 rok

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej Energomedia Spółka z o.o. z siedzibą w Trzebini zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRE.4211.24.15.2017.2018.JCz z dnia 5 listopada 2018 r. i opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 168/2018 (2603) z dnia 5 listopada 2018 r., wprowadza się następujące zmiany:

- 1) w rozdziale 1 zatytułowanym „**Informacje o taryfie**”
 - a) w pkt 1.1 lit. d) otrzymuje następujące 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”;
 - b) w pkt 1.1 lit. f) otrzymuje następujące 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;”;
 - c) w pkt 1.1. dodaje się lit. h) o następującym brzmieniu:

„ 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”;
 - d) w pkt. 1.1 dodaje się lit. i) o następującym brzmieniu:

„ 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).”;
 - e) w pkt 1.2.4 lit. c) dodaje się podpunkt szósty o następującym brzmieniu:

„ – udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);”;
 - f) dodaje się pkt 1.3.20 o następującym brzmieniu:

„1.3.20. Płatnik opłaty kogeneracyjnej – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.”.
- 2) w rozdziale 2 zatytułowanym „**Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji**” pkt 2.2.4. otrzymuje następujące brzmienie:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Elżbieta Bytniewska

„ 2.2.4. 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 rozdzielania ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.”.

3) w rozdziale 3 zatytułowanym „Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji”

a) pkt 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:

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

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}	-	składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/kMWh lub w zł/kWh;
E_{oi}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, w MWh lub w 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 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 3.1.11 i 3.1.16, w MWh lub kWh;
S_{ok}	-	stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł.

b) w pkt 3.1.10 lit. a) otrzymuje następujące brzmienie:

„a) 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 3.1.15”;

c) dodaje się pkt 3.1.16 o następującym brzmieniu:

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Elżbieta Bytniewska

„3.1.16. 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 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 dystrybucji energii elektrycznej.”,

d) dodaje się pkt 3.1.17 o następującym brzmieniu:

„3.1.17. 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:

- a) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
- b) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
- c) 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.”,

e) dodaje się pkt 3.1.18 o następującym brzmieniu:

„3.1.18. Energię elektryczną zużywaną przez:

- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
- c) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Elżbieta Bytniewska

- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.”,

f) dodaje się pkt 3.1.19 o następującym brzmieniu:

„3.1.19. W przypadku, gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej, wnosi opłatę kogeneracyjną do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.”,

g) dodaje się pkt 3.1.20 o następującym brzmieniu:

„3.1.20. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej wnosi opłatę kogeneracyjnej do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.”.

4) Rozdział 7 zatytułowany „Stawki opłat za usługi dystrybucji dla poszczególnych grup taryfowych” otrzymuje brzmienie:

„ 7.1. Tabele stawek opłat dla obszaru krakowskiego: Kraków – Olszanica z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<i>Dystrybucja</i>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1337	0,2035
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,13	8,63
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,50	10,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Ełżbieta Bytniewska

7.2. Tabela stawek opłat dla obszaru kaliskiego: Ostrów Wielkopolski, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0995	0,0957
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,26	10,66
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,80	7,00

7.3. Tabela stawek opłat dla obszaru olsztyńskiego: Gutkowo, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1773	0,1434
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,34	12,98
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,80	6,90

7.4. Tabela stawek opłat dla obszaru białostockiego: Sokółka, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1048	0,1373
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,87	8,57
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50

7.5. Tabela stawek opłat dla obszaru zamojskiego: Żurawica, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2014	0,2232
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,54	17,21
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Elżbieta Bytniewska

7.6. Tabela stawek opłat dla obszaru warszawskiego: Mościska, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1256	0,1288
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,77	15,58
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50

7.7. Tabela stawek opłat dla obszaru rzeszowskiego: Widelka, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1548	0,1260
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,02	11,17
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50

7.8. Tabela stawek opłat dla obszaru śląskiego: Trzebinia, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	B21	C11	C21
Dystrybucja			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh; zł/kWh	63,60	0,1258	0,1200
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,23	2,54	7,87
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/MWh; zł/kWh	12,53	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	20,00	4,50	10,00

7.9. Tabela stawek opłat dla obszaru lubelskiego: Lublin, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
Dystrybucja		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1633	0,1364
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,82	8,64
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,80	11,50

PREZES
REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
STEPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA



Elżbieta Bytniewska

7.10. Tabela stawek opłat dla obszaru pomorskiego: Szczecin, Świnoujście, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<i>Dystrybucja</i>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1269	0,1086
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,55	11,46
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,80	13,00

7.11. Tabela stawek opłat dla obszaru wrocławskiego: Wrocław, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C21
<i>Dystrybucja</i>		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1719	0,1701
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,86	7,92
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	4,50	10,00

7.12. Tabela stawek opłat dla obszaru zielonogórskiego: Nowa Sól, z zastrzeżeniem kwalifikacji do grup taryfowych zgodnie z pkt. 2.1.2. Taryfy

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA
	C21
<i>Dystrybucja</i>	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1214
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,14
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0125
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	13,00

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.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.h) niniejszej taryfy.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA


Elżbieta Bytniewska