



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OPO.4211.1.2022.BHo

Poznań, dnia 11 marca 2022 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Energetyka Wagon Sp. z o.o.
z siedzibą w **Ostrowie Wielkopolskim**
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 23 grudnia 2021 r., uzupełnionego pismami: z dnia 27 stycznia 2022 r. oraz 1, 10 i 28 lutego 2022 r. w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji zatwierdzonej decyzją z dnia 22 kwietnia 2021 r., nr OPO.4211.14.2020.2021.BHo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 22 kwietnia 2021 r., nr OPO.4211.14.2020.2021.BHo ogłoszoną w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki Nr 58 (3303) z dnia 22 kwietnia 2021 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 1 czerwca 2021 r.

Pismem z dnia 23 grudnia 2021 r. Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie wysokości stawek dystrybucyjnych w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji, spowodowaną wejściem w życie od 1 stycznia 2022 r. nowej taryfy dostawcy Przedsiębiorstwa.

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 decyzji

Mając powyższe na uwadze, orzekam 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 czternastu dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego 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 i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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 2021 r. poz. 2257 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. W okresie stanu zagrożenia epidemicznego albo stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID-19 brak możliwości osobistego doręczenia pism w Urzędzie.
7. 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”.
8. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z wyjątkiem stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty mocowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2022 r.

Z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor

Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Poznaniu

/-/

Lidia Styperek

ENERGETYKA WAGON Sp. z o.o.
z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI

ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z 11.03.2022 r.

nr OPO.4211.1.2022.BHo

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Lidia Styperek

Zmiana TARYFY
dla energii elektrycznej w zakresie
dystrybucji energii elektrycznej



Signed by /
Podpisano przez:

Paweł Bączkowski

Date / Data: 2022-
03-11 09:54

Ostrów Wlkp., 2022 r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji dla ENERGETYKA WAGON Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowie Wielkopolskim, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 22 kwietnia 2021 r., nr OPO.4211.14.2020.2021.BHo z dnia wprowadzonej do stosowania 1 czerwca 2021r., zmianie ulegają następujące zapisy:

I. W punkcie 1. Informacje o taryfie ppkt 1.1 otrzymuje brzmienie:

1. Informacje o taryfie

1.1 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r., poz. 503 z późn. zm.), 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 2019 r., poz. 1874 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązywaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- g) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2021, z dnia 29 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2022;
- h) Informacji Prezesa URE nr 55/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2022 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa URE Nr 56/2021 z dnia 30 września 2021 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2022;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110, z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2021 r. poz. 144, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 listopada 2021 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2022 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2185).

II. W punkcie 1. Informacje o taryfie ppkt 1.3.12 otrzymuje brzmienie:

1.3.12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii biernej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.

III. W punkcie 1. Informacje o taryfie dodano ppkt 1.3.20, który otrzymuje brzmienie:

1.3.20. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej - opłaty za świadczone usługi dystrybucji, o których w mowa § 14 w związku z § 24 rozporządzenia taryfowego, tj. wynikające ze składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki

abonamentowej oraz wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1 Taryfy.

IV. W punkcie 2. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji ppkt 2.1.5 otrzymuje brzmienie:

2.1.5. Odbiorca, który ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe, dokonany na podstawie kryteriów, o których mowa w pkt 2.1.2, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wybiera jedną spośród tych grup, z zastrzeżeniem pkt. 2.1.8.

V. W punkcie 2. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji ppkt 2.2.5 otrzymuje brzmienie:

2.2.5. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, abonamentowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, 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, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, na podstawie rozdzielania 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.

VI. W punkcie 2. Zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji ppkt 2.2.15 otrzymuje brzmienie:

2.2.15. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.

VII. W punkcie 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji ppkt 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:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + S_{om} \times E_{om} + O_a$$

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/MWh lub zł/kWh;
E_{oi}	- ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę, 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_{okOZE}	- ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.9 w MWh lub kWh;
S_{ok}	- stawka opłaty kogeneracyjnej, w zł/MWh;

E_{okKOG}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.1.14 w MWh lub kWh;
S_{om}	-	stawka opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, w zł/miesiąc;
E_{om}	-	ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h, w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, liczba miesięcy;
O_a	-	opłata abonamentowa, w zł.

VIII. W punkcie 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji ppkt 3.1.4 otrzymuje brzmienie:

3.1.4. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.

IX. W punkcie 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji ppkt 3.1.19 otrzymuje brzmienie:

3.1.19. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:

- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
- b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
- c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,

- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.

X. W punkcie 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji dodaje się ppkt 3.1.20, który otrzymuje brzmienie:

3.1.20. Opłatę mocową dla odbiorców wysokich i średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust. 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art. 70a ust. 5 tej ustawy.

XI. W punkcie 3. Szczegółowe zasady rozliczeń usług dystrybucji dodaje się ppkt 3.1.22-3.1.25, które otrzymują brzmienie:

3.1.22. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:

- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
- d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.

- 3.1.23 Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.22, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.1.24. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.22. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.25. Odbiorcy końcowi wymieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

XII. Punkt 7. Tabele stawek opłat otrzymuje brzmienie:

7. Tabele stawek opłat

7.1. Grupa taryfowa B21

Lp.	Stawka opłaty	B21
1.	Stawka jakościowa w zł/MWh	9,49
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	64,51
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,32
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	16,74

7.2. Grupa taryfowa C21

Lp.	Stawka opłaty	C21
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1390
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	20,75
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	8,16

7.3. Grupa taryfowa C11

Lp.	Stawka opłaty	C11
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1680
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,48
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,18

7.4. Grupa taryfowa B21em, C21em, C11em

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
	[zł/MWh]	[zł/MW/m-c]	z[zł/MWh]	zł/m-c	zł/kW/m-c
B21em	129,03 ¹	3,08 ¹	9,49	16,74	0,19
	96,77 ²	12,32 ²			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	zł/m-c	zł/kW/m-c
C21em	0,2779 ¹	5,19 ¹	0,0095	8,16	0,08
	0,2084 ²	20,75 ²			
C11em	0,3361 ¹	1,12 ¹	0,0095	3,18	0,08
	0,2521 ²	4,48 ²			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.9 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.9 ppkt 2

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,90 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,06 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy:

- 1) w przypadku odbiorców dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1026 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,37 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,68 zł na miesiąc ;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,46 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,25 zł na miesiąc.