



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OPO.4211.2.2023.PP

Poznań, 20 marca 2023 r.

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
ANWIL S.A.
z siedzibą we **Włocławku**
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z 27 stycznia 2023 r., znak: IZ/025/2023, uzupełnionego pismami: z 20 lutego 2023 r., znak: IZ/043/2023 oraz z 16 marca 2023 r., znak: IZ/054/2023, w sprawie zmiany taryfy dla energii elektrycznej,

postanawiam

1. zatwierdzić zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją z dnia 15 listopada 2021 r., znak: OPO.4211.8.2021.BHo ze zm., stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. zmienić moją decyzję z dnia 15 listopada 2021 r., znak: OPO.4211.8.2021.BHo ze zm., w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy energii elektrycznej, wydłużając ten okres do dnia **31 maja 2023 r.**

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 15 listopada 2021 r. znak: OPO.4211.8.2021.BHo, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 217 (3462) z dnia 15 listopada 2021 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej w zakresie 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 grudnia 2021 r.

Następnie, taryfa ta została zmieniona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 27 października 2022 r. znak: OPO.4211.10.2022.BHo, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 240 (3751) z dnia 27 października 2022 r., w której zmieniono okres obowiązywania taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej do 31 marca 2023 r.

Pismem z dnia 27 stycznia 2023 r., które 30 stycznia 2023 r. wpłynęło do Zachodniego Oddziału Terenowego URE w Poznaniu Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w związku ze zmianą stawek: opłaty OZE, kogeneracyjnej, jakościowej, mocowej oraz o przedłużenie okresu obowiązywania taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej do dnia 31 maja 2023 r., w związku z wystąpieniem okoliczności mających wpływ na przedłożenie nowego wniosku taryfowego, w tym między innymi zmiany organizacyjne w zakresie wykonywania działalności koncesjonowanej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

Pismem z 20 lutego 2023 r. Przedsiębiorstwo rozszerzyło swój wniosek o zmianę taryfy poprzez wprowadzenie do obecnej taryfy Przedsiębiorstwa grupy taryfowej dla odbiorców będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2023 r., poz. 194).

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 i 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 14 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, zwięzłe 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 2022 r., poz. 1125 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. 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 i stawki opłaty kogeneracyjnej, stawki opłaty mocowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2023 r.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Dyrektor
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

/ - /

Lidia Styperek

NINIEJSZA ZMIANA TARYFA STANOWI

ZALĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z 20 marca 2023 r.

nr OPO.4211.2.2023.PP

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Poznaniu

Lidia Styperek

**ZMIANA TARYFY
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
ENERGII ELEKTRYCZNEJ ANWIL S.A.**

Wrocław, 2023 r.

W taryfie na świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej ANWIL S.A., zatwierdzonej Decyzją Prezesa URE nr: OPO.4211.8.2021.BHo z 15 listopada 2021 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE z dnia 15 listopada 2021 r. nr 217 (3462), która obowiązuje od 01.12.2021 r. i zmienioną Decyzją Prezesa URE nr: OPO.4211.10.2022.BHo z dnia 27 października 2022 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE z dnia 27 października 2022 r. nr 240 (3751) wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 ze zm.) zwanej dalej „ustawą”;
- b) rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r. poz. 2505), 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 311), zwanej dalej „ustawą o rozwiązywaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2022 r., poz. 1378, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa URE Nr 50/2022, z dnia 25 listopada 2022 r., w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023;
- g) Ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2021 r. poz. 1854), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa URE Nr 40/2022 z dnia 8 września 2022 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2023 – 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 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023;
- j) Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. z 2022 r. poz.1083 z późn. zm.);
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz.U. z 2022 r. poz. 533), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2023 (Dz. U. z 2022 r., poz. 2420);
- m) ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2127 z późn. zm.), zwana dalej „ustawą o ochronie odbiorców.”

2. W punkcie 2.1.2. w tabeli dodaje się wiersz o następującej treści:

C11s	Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie o poziomu napięcia znamionowego sieci, będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 2490, z późn. zm.)
------	--

3. Po punkcie 2.1.11. dodaje się punkty 2.1.12. i 2.1.13 o następującej treści:
- 2.1.12. W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C11s stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia zasilania oraz wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 2.1.13.

2.1.13. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C11s, opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej ustala się na poziomie 80% składnika zmiennego stawki sieciowej właściwej dla grup taryfowych, o których mowa w pkt. 2.1.12.

4. Punkt 2.3.1. otrzymuje następujące brzmienie:

2.3.1. Rozliczeń z odbiorcami za świadczone usługi dystrybucji dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie.

- Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B23, B21, B21em, C21, C21em, C11, C11em, C11s miesięczne okresy rozliczeniowe.

5. Punkt 2.3.16. otrzymuje następujące brzmienie:

Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	103,50
b) na napięciu SN	155,24

6. Po punkcie 3.1.24. dodaje się punkty od 3.1.25. do 3.1.32. o następującej treści:

3.1.25. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w celu jej magazynowania, wyrażoną w zł za okres rozliczeniowy, oznaczoną symbolem „ O_{mee} ”, w odniesieniu do magazynu energii elektrycznej, oblicza się według wzoru:

$$O_{mee} = S_{SVn} * P_p * K + \sum_{m=1}^R \left(S_{ZVnm} * \frac{E_{pm}}{\sum_{m=1}^R E_{pm}} * \max(E_p - E_w; 0) \right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW,

P_p – moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej wyrażoną w MW lub kW,

K – współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 3.1.28.,

S_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub zł/kWh,

R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,

E_{pm} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w rozliczeniowej strefie czasowej m w okresie rozliczeniowym,

E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym,

E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

3.1.26. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej będący częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym oblicza się według wzoru:

$$E_W = E_{ESPd} \frac{V_p}{V_c}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_{ESPd} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh, wprowadzonej do sieci przez elektrownię szczytowo-pompową z dopływem naturalnym w okresie rozliczeniowym,

V_p – objętość wody, wyrażoną w m^3 , przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym,

V_c – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m^3 , pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.

3.1.27. W przypadku gdy nie ma możliwości dokonania pomiarów objętości wody V_p i V_c w okresie przeprowadzania kalibrowania, serwisowania lub innych niezbędnych czynności eksploatacyjnych urządzeń służących do pomiaru strumienia objętości wody, ustalenie objętości wody przepompowanej i wody pobranej przez turbiny do celów o których mowa w pkt 3.1.26. dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

3.1.28. Współczynnik pomniejszający moc umowną oblicza się, z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania energii elektrycznej do magazynu energii elektrycznej, według wzoru:

$$K = 1 - \min\left(\frac{E_w}{E_p}; 1\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym; dla magazynu energii elektrycznej będącego częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym ilość energii wprowadzonej do sieci oblicza się według wzoru określonego w pkt 3.1.26. łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,

E_p – ilość energii elektrycznej, wyrażona w MWh lub kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

3.1.29. Ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.

3.1.30. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyny energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.29. pomniejsza się o ilość energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.1.31. W przypadku magazynu energii elektrycznej będącego częścią jednostki wytwórczej, z wyłączeniem mikroinstalacji, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i

wprowadzonej do sieci przez ten magazyn w okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę energii elektrycznej pobranej z sieci i wprowadzonej do sieci, wyznaczonych dla każdego okresu rozliczenia niezbilansowania na podstawie:

1) ilości energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.30. i 3.1.31.

2) wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych mierzących energię elektryczną:

a) pobraną i oddaną w miejscu przyłączenia do sieci,

b) wytwarzaną przez jednostkę wytwórczą

- z uwzględnieniem proporcjonalnego udziału energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej z sieci w całości energii elektrycznej pobranej przez magazyn energii elektrycznej oraz odpowiednio proporcjonalnego udziału energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w sumie energii elektrycznej wprowadzonej przez ten magazyn i wytworzonej w jednostce wytwórczej.

3.1.32. W przypadku prosumenta energii odnawialnej, o którym mowa w art. 2 pkt 27a ustawy o OZE, jako energię elektryczną pobraną w miejscu dostarczania tej energii, przyjmowana do kalkulacji i prowadzenia rozliczeń w zakresie składnika zmiennego stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust 2b ustawy o OZE.

7. Punkt 7 „Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji” otrzymują następujące brzmienie:

„7. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji

7.1 Tabela stawek opłat dla grup taryfowych B21, B21em, C21, C21em, C11, C11em, C11s

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa			
		B21	C21	C11	C11s
składnik stały stawki sieciowej (S _{SVn})	zł/kW/m-c	6,54	1,51	5,08	5,08
składnik zmienny stawki sieciowej (S _{ZVn})	zł/MWh	28,33	37,14	32,57	26,06
stawka jakościowa (S _{oSJ})	zł/MWh	24,21	24,21	24,21	24,21
stawka opłaty przejściowej (S _{op})	zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08	0,08
stawka opłaty abonamentowej (O _a)	zł/m-c /odbiorcę	14,47	3,52	3,52	3,52

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa		
		B21em	C21em	C11em
składnik stały stawki sieciowej (S _{SVn})	zł/kW/m-c	1,64*	0,38*	1,27*
		6,54**	1,51**	5,08**
składnik zmienny stawki sieciowej (S _{ZVn})	zł/MWh	56,66*	74,28*	65,14*
		40,50**	55,71**	48,86**
stawka jakościowa (S _{oSJ})	zł/MWh	24,21	24,21	24,21
stawka opłaty przejściowej (S _{op})	zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
stawka opłaty abonamentowej (O _a)	zł/m-c /odbiorcę	14,47	3,52	3,52

* - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt 2.1.9 ppkt 1

** - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt 2.1.9 ppkt 2

7.2 Tabela stawek opłat dla grupy taryfowej B23

STAWKA OPŁATY bez podatku od towarów i usług		Grupa taryfowa B23	
składnik stały stawki sieciowej (S_{SVn})	zł/kW/m-c	14,69	
składnik zmienny stawki sieciowej (S_{ZVn})	zł/MWh	Lato	Zima
- szczyt przedpołudniowy		26,50	26,66
- szczyt popołudniowy		33,13	33,33
- pozostałe godziny doby		16,34	19,19
stawka jakościowa (S_{oSJ})	zł/MWh	24,21	
stawka opłaty przejściowej (S_{op})	zł/kW/m-c	0,19	
stawka opłaty abonamentowej (O_a)	zł/m-c /odbiorcę	31,85	

* - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt 2.1.9 ppkt 1

** - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt 2.1.9 ppkt 2

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 4,96 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1.i) 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 0,1024 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 2,38 zł na miesiąc;
 - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 5,72 zł na miesiąc;
 - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 9,54 zł na miesiąc;
 - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 13,35 zł na miesiąc.