

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRE.4211.79.6.2022.DK/AKr3

Warszawa, dnia 7 lutego 2023 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 oraz art. 104 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Grupa Energia GE Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 grudnia 2022 r. (bez znaku), uzupełnionego pismem z dnia 23 grudnia 2022 r. (bez znaku) oraz pismem z dnia 3 stycznia 2022 r. (bez znaku),

w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją z dnia 24 sierpnia 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.39.7.2022.KKu, uwzględniając fakt, że w dniu 4 stycznia 2023 r. została wydana decyzja,

znak: DRE.WRE.4211.79.4.2022.DK, zatwierdzająca zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej w części dotyczącej stawki opłaty jakościowej

zatwierdzam w pozostałej części

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji i uwzględniającą treść ww. decyzji częściowej

UZASADNIENIE

W dniu 21 grudnia 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa Grupa Energia GE Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy w zakresie usług dystrybucji energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Decyzją z dnia 4 stycznia 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.79.4.2022.DK, opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna” Nr 4 (3821) z dnia 4 stycznia 2023 r., została zatwierdzona jedynie w części dotyczącej stawki opłaty jakościowej (wynikającej z taryfy dostawców Przedsiębiorstwa) zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa.

Po przeprowadzeniu dalszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy w pozostałej części zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne

oraz przepisami rozporządzenia 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 z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w zmianie taryfy stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Stanowiąca załącznik do niniejszej decyzji zmiana taryfy stanowi tekst ujednolicony, uwzględniający również treść, wskazanej powyżej, decyzji częściowej.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, 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, w związku z 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, 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 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 w części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks 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). 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 i następane Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. 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 (art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego).

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 upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Monika Gawlik
Dyrektor Departamentu Rynków
Energii Elektrycznej i Ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 7 lutego 2022 r.

nr DRE.WRE.WA.1.19.6.2022.DK/AKv3

DYREKTOR

Monika Gawlik

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie usługi dystrybucji
energii elektrycznej**

Grupa Energia GE

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Warszawie

GRUPA ENERGIA GE
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
00-609 Warszawa, Al. Armii Ludowej 28
NIP: 527-261-75-04, REGON: 147128388

PEŁNOMOCNIK

Marek Dobies

Warszawa, 2022 r.

W taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez przedsiębiorstwo Grupa Energia GE Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji z dnia 24 sierpnia 2022 r. Nr DRE.WRE.4211.39.7.2022.KKu, opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna Nr 192 (3703) z dnia 24 sierpnia 2022 r., zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 4 stycznia 2023 r. Nr. DRE.WRE.4211.79.4.2022.DK opublikowaną w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna Nr 4 (3821) z dnia 4 stycznia 2023 r., wprowadza się następujące zmiany:

I. W rozdziale 1 punkt 1.1 otrzymuje brzmienie:

1.1 Taryfa uwzględni postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia 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. 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 311), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu 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 Urzędu Regulacji Energetyki 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 Urzędu Regulacji Energetyki 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 Urzędu Regulacji Energetyki Nr 43/2022 z dnia 30 września 2021 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. 553, z późn. zm.), 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);

DYREKTOR

Monika Gowlik

II. W rozdziale 2 punkt 2.1.2 otrzymuje brzmienie:

2.1.2 Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B21 B21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.
C21 C21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.
C11 C11em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną jednostrefowym.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo– rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: a) silników syren alarmowych; b) stacji ochrony katodowej gazociągów; c) oświetlenia reklam; d) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.
C11s	Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie od 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.)

Do grup taryfowych B21em, C21em oraz C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

III. W rozdziale drugim punkcie 2.2 dodane są podpunkty 2.2.18 oraz 2.2.19

2.2.18 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. 2.2.19.

2.2.19 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej C11s, opłatę za usługi 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. 2.2.18.

DYREKTOR

 Monika Gawlik

IV. W rozdziale 3 punkcie 3.1 dodane są podpunkty 3.1.28-3.1.35

3.1.28. 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy wyrażony w zł/MW lub w zł/kW mocy umownej,
- P_p – moc umowną określoną dla magazynu energii elektrycznej wyrażoną w MW lub w kW,
- K – współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 3.1.45.,
- S_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,
- R – liczbę rozliczeniowych stref czasowych,
- E_{pm} – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w 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 w kWh, pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym,
- E_w – ilość energii elektrycznej, wyrażoną w MWh lub w kWh, wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym.

3.1.29. 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 ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,
- 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.

DYREKTOR

Monika Górnik

- 3.1.30. 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 3.1.29, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrosespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.
- 3.1.31. 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 w 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 ust. 2 pkt 3.1.29 łącznie dla wszystkich rozliczeniowych stref czasowych,

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

- 3.1.32. Ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci przez magazyn energii elektrycznej ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych na zaciskach wejściowych lub wyjściowych magazynu energii elektrycznej.
- 3.1.33. Jeżeli energia elektryczna jest pobierana w miejscu dostarczania również na inne cele niż magazynowanie energii elektrycznej, ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej, o których mowa w pkt. 3.1.32, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.1.34. 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. 3.1.33. i 3.1.34.
 - 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

DYREKTOR

Monika Gawlik

wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej w sumie energii elektrycznej wprowadzonej przez ten magazyn i wytworzonej w jednostce wytwórczej.

3.1.35. 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, przyjmowaną 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.

V. W Rozdziale 7 „Tabele stawek opłat” ulegają zmianie stawki i opłaty dla ppkt a), b), c), d), e), f), g), h), i), j):

a) Obszar dolnośląski

STAWKI OPŁAT (netto)	B21	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	14,08	14,20	4,60
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh; zł/kWh	117,00	0,1849	0,1935
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,08	
Stawka jakościowa w zł/MWh; zł/kWh	24,21	0,0242	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	14,00	6,00	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	z[zł/MWh]	[zł/MW/m-c]	zł/m-c
B21em	234,00 ¹ 175,50 ²	3,52 ¹ 14,08 ²	24,21	0,19	14,00
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]			
C21em	0,3698 ¹ 0,2774 ²	3,55 ¹ 14,20 ²	0,0242	0,08	6,00
C11em	0,3870 ¹ 0,2903 ²	1,15 ¹ 4,60 ²	0,0242	0,08	3,80

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

DYREKTOR

 Monika Gawlik

b) Obszar warszawski

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW;	13,07	5,46
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh; zł/kWh	0,1068	0,1835
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	
Stawka jakościowa w zł/MWh; zł/kWh	0,0242	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,00	2,50

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	Zł/m-c
C21em	0,2136 ¹ 0,1602 ²	3,27 ¹ 13,07 ²	0,0242	0,08	6,00
C11em	0,3670 ¹ 0,2753 ²	1,37 ¹ 5,46 ²	0,0242	0,08	2,50

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

c) Obszar wielkopolski

STAWKI OPŁAT (netto)	B21	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	19,86	19,45	6,18
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh; zł/kWh	141,9	0,1634	0,2247
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19	0,08	
Stawka jakościowa w zł/MWh; zł/kWh	24,21	0,0242	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	14,00	6,00	3,80

DYREKTOR

 Monika Gawlik

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/MWh]	[zł/kW/m-c]	z[zł/MWh]	[zł/MW/m-c]	zł/m-c
B21em	283,80 ¹	4,96 ¹	24,21	0,19	14,00
	212,85 ²	19,86 ²			
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	Zł/m-c
C21em	0,3268 ¹	4,86 ¹	0,0242	0,08	6,00
	0,2451 ²	19,45 ²			
C11em	0,4494 ¹	1,55 ¹	0,0242	0,08	3,80
	0,3371 ²	6,18 ²			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

d) Obszar górnośląski

STAWKI OPŁAT (netto)		C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW		13,22	4,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		0,1697	0,1845
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c		0,08	
Stawka jakościowa w zł/kWh		0,0242	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		6,00	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	Zł/m-c
C21em	0,3394 ¹	3,31 ¹	0,0242	0,08	6,00
	0,2546 ²	13,22 ²			
C11em	0,3690 ¹	1,09 ¹	0,0242	0,08	3,80
	0,2768 ²	4,37 ²			

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

DYREKTOR

 Monika Gawlik

e) Obszar śląski

STAWKI OPŁAT (netto)		C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW		13,52	5,54
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		0,2158	0,2364
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c		0,08	
Stawka jakościowa w zł/kWh		0,0242	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		6,00	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	Zł/m-c
C21em	0,4316 ¹ 0,3237 ²	3,38 ¹ 13,52 ²	0,0242	0,08	6,00
C11em	0,4728 ¹ 0,3546 ²	1,39 ¹ 5,54 ²	0,0242	0,08	3,80

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

f) Obszar mazowiecki

STAWKI OPŁAT (netto)		C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW		20,32	5,28
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		0,1473	0,2394
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c		0,08	
Stawka jakościowa w zł/kWh		0,0242	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		6,00	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	Zł/m-c
C21em	0,2946 ¹ 0,2210 ²	5,08 ¹ 20,32 ²	0,0242	0,08	6,00
C11em	0,4788 ¹ 0,3591 ²	1,32 ¹ 5,28 ²	0,0242	0,08	3,80

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

DYREKTOR

Monika Gawlik

g) Obszar podlaski

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	18,01	4,42
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1649	0,2214
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,00	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	Zł/m-c
C21em	0,3298 ¹ 0,2474 ²	4,50 ¹ 18,01 ²	0,0242	0,08	6,00
C11em	0,4428 ¹ 0,3321 ²	1,11 ¹ 4,42 ²	0,0242	0,08	3,80

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

h) Obszar łódzki

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	20,94	5,57
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1883	0,2332
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,00	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	Zł/m-c
C21em	0,3766 ¹ 0,2825 ²	5,24 ¹ 20,94 ²	0,0242	0,08	6,00
C11em	0,4664 ¹ 0,3498 ²	1,39 ¹ 5,57 ²	0,0242	0,08	3,80

¹⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

²⁾ - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

DYREKTOR

Monika Gawlińska

I) Obszar pomorski

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW;	13,16	4,68
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh; zł/kWh	0,1821	0,2415
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	
Stawka jakościowa w zł/MWh; zł/kWh	0,0242	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,00	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	Zł/m-c
C21em	0,3642 ¹	3,29 ¹	0,0242	0,08	5,00
	0,2732 ²	13,16 ²			
C11em	0,4830 ¹	1,17 ¹	0,0242	0,08	3,80
	0,3623 ²	4,68 ²			

¹) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

²) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

J) Obszar podkarpacki

STAWKI OPŁAT (netto)	C21	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW	17,00	4,85
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1516	0,1780
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,00	3,80

Grupa taryfowa	Składnik zmienny stawki sieciowej	Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty jakościowej	Stawka opłaty przejściowej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	[zł/kW/m-c]	Zł/m-c
C21em	0,3032 ¹	4,25 ¹	0,0242	0,08	6,00
	0,2274 ²	17,00 ²			
C11em	0,3560 ¹	1,21 ¹	0,0242	0,08	3,80
	0,2670 ²	4,85 ²			

¹) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 1,

²) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.10 ppkt 2

DYREKTOR

 Monika Gawlik

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00zł/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 4,96 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 0,1024 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.

DYREKTOR

Monika Gawlik

