



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 09 marca 2023 r.

OKR.4211.28.2022.TK

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), w związku z art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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:

**Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej
i Gospodarki Wodno – Ściekowej „ENWOS” Sp. z o.o. z siedzibą w Chełmku**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 22 grudnia 2022 r. znak: EN/702/22/JH w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją z dnia 21 czerwca 2022 r. Nr OKR.4211.10.2021.TK, uwzględniając fakt, że w dniu 16 lutego 2023 r. Nr OKR.4211.28.2022.TK zatwierdzająca zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej w części dotyczącej stawek opłaty jakościowej

postanawiam

zatwierdzić w pozostałej części, zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzją z dnia 21 czerwca 2022 r. Nr OKR.4211.10.2021.TK, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 21 czerwca 2022 r. Nr OKR.4211.10.2021.TK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 144 (3655) z dnia 21 czerwca 2022 r., została zatwierdzona, ustalona przez Przedsiębiorstwo taryfa dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji 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 07 lipca 2022 r.

Pismem z dnia 22 grudnia 2022 r. znak: EN/702/22/JH, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w związku ze wzrostem kosztów zakupu tych usług wynikających z taryfy dostawcy, tj. Tauron Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 17 grudnia 2022 r. Nr DRE.WRE.4211.70.10.2022.DK oraz w związku ze zmianą, od 01 stycznia 2023 r., stawek opłaty mocowej, stawki opłaty OZE i stawki opłaty kogeneracyjnej i w związku ze zmianami redakcyjnymi z tym związanymi, a także w związku z potrzebą uwzględnienia w taryfie zmian wynikających z wejścia w życie 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.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”, w tym nowej grupy taryfowej C11s oraz zmian związanych z magazynowaniem energii elektrycznej.

Decyzją z dnia 16 lutego 2023 r. Nr OKR.4211.28.2022.TK, opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 126 (3943) z dnia 16 lutego

2023 r., zmiana taryfy została zatwierdzona jedynie w części dotyczącej stawek opłaty jakościowej, ponieważ w pozostałym zakresie niezbędne było przeprowadzenie dalszej szczegółowej analizy.

Po przeprowadzeniu 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 ze zm.).

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.

Mając powyższe na uwadze, postanowiono 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 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 z późn. zm./). **Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
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 Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych – 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). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następnich ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu 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 Kodeksu 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 energetyczne 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 mocowej, stawki opłaty OZE i stawki opłaty kogeneracyjnej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2023 r.

**z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
/-/
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

ZALĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 9 marca 2023 r.
nr. OKR.4211.78.10.11 TK.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Podkarpacko-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
mgr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki
Wodno-Ściekowej
„ENWOS” Sp. z o.o. w Chełmku



CHEŁMEK 2023

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka
Z-CA DYREKTORA
CZŁONEK ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brażzin

Z-Cz. DYREKTORA
CZŁONKÓW ZARZĄDKU

[Signature]
mgr inż. Aleksander Brzosin

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDKU

[Signature]
mgr inż. Sławomir Szlachta

W taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej Enwos Sp. z o.o. z siedzibą w Chełmku, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OKR.4211.10.2021TK. z dnia 21 czerwca 2022r. opublikowana w Biuletynie branżowym URE – Energia Elektryczna Nr 144 (3655) 2022 z dnia 21 czerwca 2022r. Wprowadza się następujące zmiany:

I. Punkt 1.1 otrzymuje brzmienie:

1.1 . Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 13853 z późn. zm.) zwanej dalej: „ustawą”;
- b) Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 Listopada 2022r. 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 (Dz. U. z 2022. poz. 311, z późn. zm.), 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 2017r. o rynku mocy (dz. u z 2021r. poz. 1854z późn. Zm.) , zwanej dalej „ustawą o rynku mocy”
- h) Inforamcji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 40/2022 z dnia 8 września 2022r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2023 – na potrzeby obliczenia 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 2022r. w sprawie 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.) zwanej dalej ustawą o elektromobilności;
- 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 2022r. w sprawie wysokości stawki Opłaty Kogeneracyjnej na rok 2023 (Dz. U. z 2022r. poz. 2420).*
- m) *Ustawy z dnia 7 października 2022r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2022r. poz 2127, z późn. Zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronieodbiorców”*

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaręba

Z-C A I EKTORA
CZŁONKÓW ZARZĄDU

mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU 3

mgr inż. Sławomir Szkółka

II. W rozdziale 1 w punkt 1.3. dodaje się pkt 1.3.20 i 1.3.21

1.3.20 Odbiorca uprawniony – odbiorca, o którym mowa w art. 2 pkt. 1) ustawy o ochronie odbiorców.

1.3.21 Podmiot uprawniony – przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w art. 2 pkt. 2) ustawy o ochronie odbiorców

III. Punkt 2.1.1. otrzymuje brzmienie:

„2.1.1. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup: B21, B21em, C21, C21em, C11, C11em .

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
B21 B21em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną
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.
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

IV. W rozdziale 2 w punkt 2.3. dodane są podpunkty 2.3.17. oraz 2.3.18

2.3.17. 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. 2.3.18.

2.3.18. 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. 2.3.17.

1) III Dodaje się punkty od 3.1.28 do 3.1.35. o następującym brzmieniu:

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,

URZĘDNIK
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Paręmba

CA
CZŁONK
ZARZĄDU

mgr inż. Aleksandra Krzyżaniak

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Sławomir

- K** – współczynnik pomniejszający moc umowną obliczony według wzoru określonego w pkt 3.1.31.
- S_{zvm}** – 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:

$$E_w = E_{\text{ESPD}} \frac{V_p}{V_c}$$

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 m³, przepompowanej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody przepompowanej,
- V_c** – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m³, pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.

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 3.1.27, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. 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.

Urządzenie do pomiaru
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zarembka

Z Szanownym Panem
CZŁONKIEM ZARZĄDU

mgr inż. Aleksander Brzezina

DYREKTOR 5
PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Sławomir Szkółka

- 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. 3.1.32. i 3.1.33.
 - 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.
- 3.1.35. 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."
- 3.1.36. Dla odbiorców uprawnionych, o których mowa w art. 2 pkt 1 lit. od a) do i) ustawy o ochronie odbiorców, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1, uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej na rok 2022, o ile są one niższe niż te dla roku 2023, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 2 MWh albo:
- 1) 3 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego prowadzącego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, gospodarstwo rolne, o którym mowa w art. 2 ust. 1 ustawy z dnia 15 listopada 1984 r. o podatku rolnym, lub prowadzącego dział specjalny produkcji rolnej, nieprowadzącego innego rodzaju działalności gospodarczej, którego punkty poboru energii oprócz budynku mieszkalnego służą również rozliczeniom zużytej energii elektrycznej na potrzeby urządzeń i instalacji położonych na gruntach gospodarstwa rolnego lub gruntach, na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej oraz służą wyłącznie działalności rolniczej lub prowadzeniu działów specjalnych produkcji rolnej,
 - 2) 3 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego posiadającego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, Kartę Dużej Rodziny jako rodzic rodziny wielodzietnej, o której mowa w art. 2 ustawy z dnia 5 grudnia 2014 r. o Karcie Dużej Rodziny,
 - 3) 2,6 MWh – w przypadku odbiorcy uprawnionego posiadającego, w dniu wejścia w życie ustawy o ochronie odbiorców, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności, albo posiadających orzeczenie, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust.2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych lub zamieszkującego wspólnie z osobą posiadającą, w dniu wejścia w życie ustawy, o której mowa w pkt 1.1.14, orzeczenie o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenie o niepełnosprawności wydane osobie poniżej 16 roku życia albo posiadającego orzeczenie, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych,
 - 4) iloczynu 250 kWh i liczby działek w rodzinnym ogrodzie działkowym -w przypadku zakupu energii elektrycznej w celu jej zużycia na potrzeby altan działkowych w rodzinnym ogrodzie

URZĘDZIE NADZORSTWA I KONTROLI

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowak

Z-010/2023/P.11.KA

CZŁONKOWI ZARZĄDU

mgr inż. Aleksander Rzeziński

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU 6

mgr inż. Sławomir Szkółka

działkowym, w którym nie jest wykonywana działalność gospodarcza oraz administracji rodzinnego ogrodu działkowego – w przypadku wspólnego pomiaru,
- w punkcie poboru energii

- 3.1.36a. Odbiorcą uprawnionym jest również odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej w celu jej zużycia na potrzeby budowy budynku mieszkalnego jednorodzinnego w rozumieniu odpowiednio art. 3 pkt 6 i 2a ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane (Dz. U. z 2021 r. poz. 2351, z późn. zm.), o ile inwestor nie jest deweloperem w rozumieniu art. 5 pkt 1 ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o ochronie praw nabywcy lokalu mieszkalnego lub domu jednorodzinnego oraz Deweloperskim Funduszu Gwarancyjnym (Dz. U. 1177), a budynek ten ma służyć zaspokojeniu potrzeb mieszkaniowych inwestora lub osoby najbliższej w rozumieniu art. 115 § 11 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks Karny (Dz. U. z 2022 r., poz. 1138 z późn. zm.).
- 3.1.36b. Dla odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.36a, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1, uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej na rok 2022 o ile są one niższe niż te dla roku 2023, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 2 MWh.
- 3.1.37. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 1) – 3) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 3 MWh albo 2,6 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 3.1.38. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36 ppkt 4) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w tym punkcie.
- 3.1.38a. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36a, w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 2 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 3.1.39. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.37. i 3.1.38., podmiotom uprawnionym.
- 3.1.40. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.37. lub 3.1.38.:
- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 1):
 - a) podaje numer decyzji o wymierzeniu za 2022 r. podatku rolnego dla gruntów, na których zlokalizowane są oprócz budynku mieszkalnego również inne obiekty budowlane posiadające urządzenia i instalacje korzystające z wspólnego rozliczania zużytej energii elektrycznej należące do gospodarstwa rolnego lub na których prowadzi się dział specjalny produkcji rolnej,
 - b) podaje nazwę organu podatkowego, który wydał decyzję, o której mowa w lit. a),
 - c) załącza kopię decyzji, o której mowa w lit. a).
 - 2) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 2) podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty.
 - 3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 4) składa oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w pkt. 3.1.36. ppkt 4).
- 3.1.41. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 3.1.37., dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 3.1.36. ppkt. 2) i 3), może żądać przedstawienia do wglądu od tego odbiorcy odpowiednio ważnej Karty Dużej Rodziny albo orzeczenia o niepełnosprawności, orzeczenia o znacznym lub umiarkowanym stopniu niepełnosprawności albo orzeczenia, o którym mowa w art. 5 pkt 1, 1a lub 2 albo art. 62 ust. 2 pkt 1 lub 2 albo ust. 3 pkt 1 ustawy z dnia 27 sierpnia 1997 r. o rehabilitacji zawodowej i społecznej oraz zatrudnianiu osób niepełnosprawnych.
- 3.1.42. Oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.37. i 3.1.38 a. składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Składając oświadczenie jest

CZŁO DU

mgr inż. Aleksander Brzozin

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Sławomir Szkółka

obowiązany do zawarcia w nim klauzuli o następującej treści: „Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny.” Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Oświadczenia, o których mowa powyżej, składa się niezwłocznie, nie później niż do dnia 30 czerwca 2023 r. W przypadku odbiorców, o których mowa w pkt 3.1.31 ppkt 1 – 4, oraz 3.1.31a, którzy nie złożyli ww. oświadczenia w terminie do dnia 30 czerwca 2023 r. nie stosuje się limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.28 oraz 3.1.28b.

- 3.1.43. W przypadku zmiany w 2023 r. odbiorcy uprawnionego pobierającego energię elektryczną z punktu poboru energii, przy obliczaniu limitu zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.28 oraz 3.1.28b uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w tym punkcie poboru energii w 2023 r. W przypadku rozpoczęcia korzystania przez odbiorcę uprawnionego z nowego punktu poboru energii w 2023 r. przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa powyżej, uwzględnia się proporcjonalnie liczbę dni wykorzystywania tego punktu poboru w 2023 r.
- 3.1.44. W przypadku skorzystania w 2023 r. przez odbiorcę uprawnionego z prawa wyboru sprzedawcy energii elektrycznej, o którym mowa w art. 4j ustawy, przy obliczaniu limitów zużycia energii elektrycznej, o których mowa w pkt 3.1.28. oraz 3.1.28b, uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2023 r.
- 3.1.45. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 3.1.36 ppkt 1 – 4 oraz 3.1.36 a, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023, składają oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.37, 3.1.38 lub 3.1.38a, niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.
- 3.1.46. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w 3.1.36 ppkt 1 – 4 oraz 3.1.36a, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.37, 3.1.38 lub 3.1.38a w terminie, limit zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca, w którym spełnione zostały te przesłanki. Natomiast w przypadku ww. odbiorców uprawnionych, którzy spełnili przesłanki, o których mowa powyżej, ale nie złożyli ww. oświadczenia w terminie, limit zużycia energii elektrycznej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2023 r., rozpoczynając od miesiąca następującego po miesiącu, w którym złożono oświadczenie.

2) IV Dodaje się punkt 4.3.b. o następującym brzmieniu:

4.3.b. Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.”

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Maczek-Zalęmba

ZŁOŻA DOKUMENTACJA
CZŁONKOWI ZARZĄDU
mgr inż. Aleksander Brzezina
12

DYREKTOR
PREZES ZARZĄDU
mgr inż. Sławomir Szkółka

Punkt 7 otrzymuje brzmienie:
7 Tabela stawek opłat:

Tabela 7.1. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych B21, C11, C11s i C21

Grupa taryfowa	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej			Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
		całodobowy	dzienny	nocny			
	zł/MWh	zł/MWh			zł/kW/m-c	zł/m-c/pkt pom.	zł/kW/m-c
B21	24,21	81	x	x	13,24	13,4	0,19
	zł/kWh	zł/kWh			zł/kW/m-c	zł/m-c/pkt pom.	zł/kW/m-c
C11	0,0242	0,268	x	x	7,10	4,5	0,08
C21	0,0242	0,231	x	x	11,32	8,9	0,08
C11s	0,0242	0,214	x	x	7,10	4,5	x
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc wyłącznie dla instalacji grupy C11s przyłączonych do sieci niskiego napięcia							0,08
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/miesiąc wyłącznie dla instalacji grupy C11s przyłączonych do sieci Średniego napięcia							0,19

Tabela 7.2. Tabela stawek opłat dla grup taryfowych, B21em, C11em i C21em

Grupa taryfowa	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej			Składnik stały stawki sieciowej	Stawka opłaty abonamentowej	Stawka opłaty przejściowej
		całodobowy	dzienny	nocny			
	zł/MWh	zł/MWh			zł/kW/m-c	zł/m-c/pkt pom.	zł/kW/m-c
B21em	24,21	162 ¹⁾	x	x	3,31 ¹⁾	13,4	0,19
		121 ²⁾	x	x	13,24 ²⁾		
	zł/kWh	zł/kWh			zł/kW/m-c	zł/m-c/pkt pom.	zł/kW/m-c
C11em	0,0242	0,536 ¹⁾	x	x	1,77 ¹⁾	4,5	0,08
		0,402 ²⁾	x	x	7,10 ²⁾		
C21em	0,0242	0,462 ¹⁾	x	x	2,83 ¹⁾	8,90	0,08
		0,347 ²⁾	x	x	11,32 ²⁾		

1- stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 ppk1

2 - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.12 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 stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,96 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1.1) niniejszej taryfy.

Od dnia 1 stycznia 2023 r., 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 0,1024zł/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 2,38zł 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.

dr Małgorzata

mgr inż. Aleksander Brzozowski

mgr inż. Sławomir Szkółka

