

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

DRE.WRE.4211.96.5.2022.DK

Warszawa, dnia 28 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

ZAEL-ENERGO Sp. z o. o. z siedzibą we Wrocławiu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 grudnia 2022 r., znak: P.JD.22-20/22-1, uzupełnionym pismami: z dnia 25 stycznia 2023 r., znak: P.JD.22-20/22-12, z dnia 15 lutego 2023 r., znak: P.JD.22-20/22-13, w sprawie zmiany taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G,

postanawiam

zatwierdzić zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 22 kwietnia 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.27.18.2021.DK, z późn. zm. stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 22 kwietnia 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.27.18.2021.DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym – Energia elektryczna” Nr 104(3615) z dnia 22 kwietnia 2022 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla 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 7 maja 2022 r.

Decyzją z dnia 7 lipca 2022 r., znak: DRE.WRE.4211.51.2.2022.DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 165(3676) z dnia 8 lipca 2022 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził zmianę taryfy w zakresie zmian redakcyjnych w tekście taryfy.

Pismem z dnia 21 grudnia 2022 r., znak: P.JD.22-20/22-1, uzupełnionym pismami: z dnia 25 stycznia 2023 r., znak: P.JD.22-20/22-12, z dnia 15 lutego 2023 r., znak: P.JD.22-20/22-13, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie wysokości cen i stawek opłat w związku ze zmianą kosztów zakupu usług dystrybucji i obrotu na potrzeby odbiorców grup taryfowych G.

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 taryfy, w związku z czym orzekł, 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 wyjątkiem stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty mocowej obowiązujących od dnia 1 stycznia 2023 r.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/

Monika Gawlik
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła



**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
w zakresie dystrybucji
oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G
Zael - Energo Sp. z o.o.
z siedzibą we Wrocławiu**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 28.02.2023 r.

nr DR.E.WRE.42M.96.5.2022.DK

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
ANDRZEJ J. BALSEWICZ
Data: 2023.02.15 10:01:00 CET

DYREKTOR

Monika Gawlik

ZAEL-ENERGO Sp. z o.o.
ul. Grabiszyńska 163 lok. 510, 53-439 Wrocław
NIP 894-282-44-90 Regon 020042514
tel. 71 354 62 23

Wrocław, 2023 r.

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez Zael Energo Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.27.18.2021.DK z dnia 22 kwietnia 2022 r., opublikowaną w Biuletynie Branżowym nr 104/2022 z dnia 22 kwietnia 2022 r. wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 1.1. taryfy otrzymuje brzmienie:

"1.1. Taryfa uwzględnia 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. 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 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 z późn. zm.), 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 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.), 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), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 21 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 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.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”.

2. Zostają dodane się pkt. 1.3.20-1.3.21

"1.3.20 Odbiorca uprawniony – odbiorca grupy taryfowej G, 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."

DYREKTOR

Monika Gawlik

3. W punkt 2.1.2 dodaje się zapis:

"

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
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.).

"

4. Pkt. 2.1.3 otrzymuje brzmienie:

"2.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 2.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla:

- odbiorców zasilanych z sieci nN: C21, C21em, C22a, C11, C11em, C12a, C12b,
- odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięć - G11, G12, G12as, R i C11s."

5. Pkt. 2.3.2. otrzymuje brzmienie :

„2.3.2. Operator stosuje w rozliczeniach z odbiorcami następujące okresy rozliczeniowe:

- a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C11, C11em, C12a, C12b, C21, C21em, C22a, C11s
- b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12as
- c) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa Umowa.

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa Umowa.

6. Zostają dodane pkt. 3.1.34 – 3.1.54:

„3.1.34. Dla odbiorców uprawnionych, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1, oraz ceny energii elektrycznej, uwzględnione w taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu dla odbiorców grup taryfowych G 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 ochronie odbiorców*, 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 działkowym, w których nie jest wykonywana działalność gospodarcza oraz administracji rodzinnego ogrodu działkowego – w przypadkach wspólnego pomiaru, - w punkcie poboru energii.
- 3.1.35. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.34. 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 spełnieniu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 3.1.36. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.34 ppkt 4) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnieniu warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w tym punkcie.
- 3.1.37. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.35. i 3.1.36, podmiotom uprawnionym.
- 3.1.38. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.35 lub 3.1.36:
- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.34. 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. 3.1.34. ppkt 2) podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty.
 - 3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 3.1.34 ppkt 4) składa oświadczenie o spełnieniu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w pkt. 3.1.34 ppkt 4).
- 3.1.39. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 3.1.35, 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.
- 3.1.40. Oświadczenia, o których mowa w pkt. 3.1.35. i 3.1.36 składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Składający oświadczenie jest 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 3.1.34. ppkt 1 – 4, 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 3.1.34.
- 3.1.41. 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 3.1.34. 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.

- 3.1.42. 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 3.1.4., uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2023.
- 3.1.43. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 3.1.34 ppkt 1 – 4, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023, składają oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.35 lub 3.1.36, niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.
- 3.1.44. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w 3.1.34 ppkt 1 – 4, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023 oraz złożyli oświadczenia, o których mowa w pkt 3.1.5 lub 3.1.36. 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.
- 3.1.45. 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 3.1.48.,
- 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.
- 3.1.46. Ilość energii elektrycznej wprowadzonej do sieci przez magazyn energii elektrycznej będący częścią elektrowni szczytowo-pompowej z dopływem naturalnym oblicza się według wzoru:

$$E_w = E_{GSPd} \frac{V_p}{V_c}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- E_{GSPd} – 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,

Monika Gawlik

- V_c – objętość całkowitą wody, wyrażoną w m³, pobranej przez turbiny elektrowni wodnej w okresie rozliczeniowym ustaloną na podstawie pomiaru strumienia objętości wody pobranej.
- 3.1.47. 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 3.1.46, dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.
- 3.1.48. 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. 2pkt 3.1.46 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.
- 3.1.49. 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.
- 3.1.50. 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. 3.1.49, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.1.51. 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. 3.1.49 i 3.1.50.
 - 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.
- 3.1.54. 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 zmiennej stawki sieciowej za świadczone usługi dystrybucji energii elektrycznej, przyjmuje się energię sumarycznie zbilansowaną, o której mowa w art. 4 ust. 2b ustawy o OZE."

Mosika Gawlik

7. Zostaje dodany pkt. 4.3b.:

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

8. Pkt 4.15. otrzymuje brzmienie :

„4.15. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła lub magazynu energii do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art. 7 ustawy.”

9. W rozdziale 7 „Tabele cen i stawek opłat” dotychczasowe stawki opłat zastępuje się następującymi stawkami:

" 7. Tabele cen i stawek opłat

7.1. Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych obowiązujące w roku 2023

7.1.1 Tabela stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej C21, C11 i C11s

STAWKI OPŁATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C11	C11s
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1962	0,1926	0,1541
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,20	4,20	4,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	10,00	5,00	5,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08		

7.1.2 Tabela stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej C21em i C11em

STAWKI OPŁATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	C21em	C11em
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	*0,3924 **0,2943	*0,3852 **0,2889
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	*3,30 **13,20	*1,05 **4,20
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	10,00	5,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08	

*) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1,

***) - stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2

7.1.3 Tabela stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej C12a i C12b

STAWKI OPŁATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C22a	C12a	C12b
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- dzienny/szczytowy	0,2399	0,2316	0,2249
- nocny/pozaszczytowy	0,1771	0,1615	0,1495
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	13,20	4,20	4,20

DYREKTOR

Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	10,00	5,00	5,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c		0,08	

7.1.4 Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G11

CENA I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE		GRUPA TARYFOWA
		G11
OBRÓT		
Cena energii elektrycznej w zł/kWh:		1,0582
DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa w zł/kWh		0,0242
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		0,2206
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	ukł. 1 faz.	3,15
	ukł. 3 faz.	4,70
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		5,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c		
poniżej 500 kWh energii elektrycznej		0,02
od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej		0,10
powyżej 1200 kWh energii elektrycznej		0,33

7.1.5 Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12

CENA I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE		GRUPA TARYFOWA
		G12
OBRÓT		
Cena energii elektrycznej w zł/kWh:		
- dzienna		1,3597
- nocna		0,7199
DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa w zł/kWh		0,0242
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- dzienny/szczytowy		0,2583
- nocny/pozaszczytowy		0,0683
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	ukł. 1 faz.	6,00
	ukł. 3 faz.	7,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		5,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c		
poniżej 500 kWh energii elektrycznej		0,02
od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej		0,10
powyżej 1200 kWh energii elektrycznej		0,33

7.1.6 Tabela stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12as

STAWKI OPŁATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	G12as	
	Strefa	
	dzienna	nocna
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	*0,2206	*0,2206 **0,0662
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	6,30	
	ukł. 1 faz.	
	ukł. 3 faz.	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,00	
Stawka opłaty przejściowej z zł/m-c		
poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,02	
od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	0,10	
powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	0,33	

* stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.11-2.1.14.

** stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.11-2.1.14.

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. 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.

7.2. Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych obowiązujące w roku 2022, do stosowania w rozliczeniach w roku 2023 z odbiorcami uprawnionymi.

7.2.1 Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G11

CENA I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	G11	
OBRÓT		
Cena energii elektrycznej w zł/kWh:	0,4184	

DYREKTOR

Monika Cawlik

DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1666	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	ukł. 1 faz.	2,35
	ukł. 3 faz.	3,50
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,00	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c		
poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,02	
od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	0,10	
powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	0,33	

7.2.2 Tabela cen i stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12

CENA I STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	G12	
OBRÓT		
Cena energii elektrycznej w zł/kWh:		
- dzienna		0,5843
- nocna		0,3026
DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa w zł/kWh		0,0095
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- dzienny/szczytowy		0,1966
- nocny/pozaszczytowy		0,0511
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	ukł. 1 faz.	4,50
	ukł. 3 faz.	6,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		5,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c		
poniżej 500 kWh energii elektrycznej		0,02
od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej		0,10
powyżej 1200 kWh energii elektrycznej		0,33

7.2.3 Tabela stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G12as

STAWKI OPŁATY ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	G12as	
	Strefa	
	dzienna	nocna
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0095	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	*0,1666	*0,1666
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	ukł. 1 faz.	*0,0499
	ukł. 3 faz.	7,00

Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,00
Stawka opłaty przejściowej z zł/m-c	
poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,02
od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	0,10
powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	0,33

* stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.11-2.1.14.

** stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 2.1.11-2.1.14.

W roku 2023 w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi stosuje się stawki opłat OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocowej w wysokości określonych w pkt. 7.1 niniejszej Taryfy.

7.2.4 Cena maksymalna (netto) za energię elektryczną stosowana w rozliczeniach z odbiorcami po przekroczeniu maksymalnego zużycia energii elektrycznej o którym mowa w pkt 3.1.34 Taryfy - 0,6930 zł/kWh.

7.2.5 Ustalone w pkt. 7.1. - 7.2. ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT) oraz podatku akcyzowego. W odniesieniu do nich podatek VAT oraz podatek akcyzowy nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa."

DYREKTOR

Monika Gawlik