



# BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Energia elektryczna

---

---

ISSN 1507–2398

Warszawa, dnia 20 lutego 2026 r.

Nr 40 (4854)

---

---

## *Taryfy dla energii elektrycznej*

*Str.*

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
nr OKR.ZR.4211.1.2026.TK z dnia 20 lutego 2026 r.  
Zmiana taryfy EMPOL ENERGIA Sp. z o.o. w Gorlicach ..... 2



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 20 lutego 2026 r.

OKR.ZR.4211.1.2026.TK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691 – tekst jednolity), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43 – tekst jednolity)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

**EMPOL ENERGIA SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ**

**z siedzibą w Gorlicach**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 02 stycznia 2026 r. znak: BZ/GK/0001/2026, uzupełnionego pismem z dnia 19 stycznia 2026 r. znak: BZ/GK/0053/2026, w sprawie zatwierdzenia zmiany obowiązującej taryfy

**postanawiam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, zatwierdzonej decyzją z dnia 16 września 2025 r. Nr OKR.ZR.4211.6.2025.TK, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 16 września 2025 r. Nr OKR.ZR.4211.6.2025.TK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 212 (4742) z dnia 16 września 2025 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania.

Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami w dniu 01 października 2025 r.

Pismem z dnia 02 stycznia 2026 r. znak: BZ/GK/0001/2026, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w związku ze zmianą kosztów, w stosunku do kosztów uwzględnionych w kalkulacji taryfy, zakupu usług dystrybucyjnych wynikających z taryfy dostawcy, tj. TAURON Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 17 grudnia 2025 r. Nr DRE.WRE.4211.54.8.2025.ASa1 oraz w związku ze spadkiem ceny energii elektrycznej przyjętej do ustalenia kosztu jej zakupu na potrzeby różnicy bilansowej przypisanej odbiorcom oraz kosztu zakupu energii do odsprzedaży odbiorcom grupy taryfowej G21 i w związku ze zmianami redakcyjnymi z tym związanymi. We wniosku uwzględniono również zmiany, od 01 stycznia 2026 r., stawek opłaty jakościowej, stawki opłaty OZE i stawek opłaty mocowej oraz likwidację stawki opłaty przejściowej.

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, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. 2024 r. poz. 1568 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 części (art. 479<sup>49</sup> 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 2025 r. poz. 1228 z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. Przed upływem 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 ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 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”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**z upoważnienia  
Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR

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

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba  
/ podpisano elektronicznie /

ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 20 lutego 2026 r.  
nr. 4854-20-URU.1.2026.TK

Z upoważnienia Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

DIREKTOR  
Południowo-Wschodni Oddział Terenowy  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

**I zmiana taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej  
oraz obrotu dla odbiorców grup taryfowych G**

**OPERATORA SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**EMPOL ENERGIA**

**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Gorlicach**

**Gorlice, 2026 r.**



Elektronicznie podpisany przez:

Tomasz Łukasz Witusik

Data:  
2026-2-19 7:55:10

W Taryfie dla energii elektrycznej, ustalonej przez Operatora Sieci Dystrybucyjnej EMPOL ENERGIA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Gorlicach, zatwierdzonej Decyzją Prezesa URE z dnia 16 września 2025 r. znak OKR.ZR.4211.6.2025.TK, opublikowanej w Biuletynie Branżowym – Energia elektryczna Urzędu Regulacji Energetyki Nr 212 (4742) z dnia 16 września 2025 r. , wprowadzonej do stosowania od 1 października 2025 r.

wprowadza się następujące zmiany:

1) w rozdziale 1 zatytułowanym „Informacje o taryfie”

punkt 1.1. otrzymuje brzmienie

### 1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43 – tekst jednolity), 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 2024 r., poz. 904 z późn. zm), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
- c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2025 r. poz. 919 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 2026 r. poz. 68 – tekst jednolity), zwanej dalej „ustawą o OZE”;
- f) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 61/2025 z dnia 7 listopada 2025 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2026;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2025 r. poz. 610 z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- h) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 57/2025 z dnia 30 października 2025 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2026 – 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 58/2025 z dnia 30 października 2025 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2026;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 1289, 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 2025 r. poz. 602), zwanej dalej „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 28 listopada 2025 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2026 (Dz. U. z 2025 r. poz. 1664);

DYREKTOR  
Północno-wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie

2) w rozdziale 1.2 Warunki stosowania Taryfy pkt 1.2.5. otrzymuje brzmienie:

1.2.5. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria podziału odbiorców na te grupy;
- b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
- c) ceny energii elektrycznej dla odbiorców grupy taryfowej G21 i warunki ich stosowania;
- d) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji oraz opłat wynikających z odrębnych przepisów, o których mowa w pkt 1.1. lit d), 1.1. lit. e), 1.1. lit. g) i 1.1. lit. k) i warunki ich stosowania, z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
  - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
  - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawki jakościowe),
  - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
  - zapewnienia dostępności energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych w krajowym systemie elektroenergetycznym (stawka opłaty OZE);
  - udzielenia wsparcia dla energii elektrycznej wytwarzanej w wysokosprawnej kogeneracji (stawka opłaty kogeneracyjnej);
  - zapewnienia średnioterminowego i długoterminowego bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej do odbiorców końcowych (stawki opłaty mocy);
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- f) sposób ustalania opłat za:
  - ponadumowny pobór energii biernej;
  - przekroczenia mocy umownej;
  - nielegalny pobór energii elektrycznej;
- g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
- h) opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6b ust. 1, 2 i 4 ustawy;

3) rozdział 1.3 Definicje otrzymuje brzmienie:

- 1.3.1. Miejsce dostarczania energii elektrycznej – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, lub w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 1.3.2. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach piętnastominutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 1.3.3. Przyłączy – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci Operatora, który świadczy na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 1.3.4. Moc umowna – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie piętnastu minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- 1.3.5. Napięcie niskie ( nN ) – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.3.6. Napięcie średnie ( SN ) – obejmuje napięcie znamionowe wyższe od 1kV i niższe niż 110 kV.

Podlubiwo-Wschodnie Oddział Terenowego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedziba w Krakowie

- 1.3.7. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.3.8. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez Operatora.
- 1.3.9. Płatnik opłaty OZE – operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.10. Płatnik opłaty kogeneracyjnej - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.11. Płatnik opłaty mocowej - operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego.
- 1.3.12. Przyłącze – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, dostosowane do mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego, które świadczy na rzecz podmiotu przyłączanego usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 1.3.13. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w tym liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 1.3.14. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 1.3.15. Umowa kompleksowa - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 1.3.16. Umowa o świadczenie usług dystrybucji - umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
- 1.3.17. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Operatora i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców oraz innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 1.3.18. Zabezpieczenie przedlicznikowe - zabezpieczenie zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony sieci Operatora i przez niego zaplombowane.
- 1.3.19. Ogólnodostępna stacja ładowania - stacja ładowania dostępna na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.
- 1.3.20. Infrastruktura ładowania drogowego transportu publicznego - punkty ładowania wraz z niezbędną dla ich funkcjonowania infrastrukturą towarzyszącą oraz stacje wodoru, przeznaczone do ładowania lub tankowania pojazdów samochodowych wykorzystywanych w transporcie publicznym, w szczególności autobusów zeroemisyjnych.
- 1.3.21. Magazyn energii elektrycznej - instalacja umożliwiająca magazynowanie energii elektrycznej.
- 1.3.22. Magazynowanie energii elektrycznej - odroczenie, w systemie elektroenergetycznym, końcowego zużycia energii elektrycznej lub przetworzenie energii elektrycznej pobranej z sieci elektroenergetycznej lub wytworzonej przez jednostkę wytwórczą przyłączoną do sieci elektroenergetycznej i współpracującą z tą siecią do innej postaci energii, przechowanie tej energii, a następnie ponowne jej przetworzenie na energię elektryczną.
- 1.3.23. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej - opłaty za świadczone usługi dystrybucji, o których mowa w § 14 w związku z § 25 rozporządzenia taryfowego, tj. wynikające ze składnika stałego oraz zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej i stawki abonamentowej.
- 1.3.24. Taryfa OSP - taryfa dla energii elektrycznej Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A., pełniących funkcję operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego.

4) rozdział 3.2 Opłata za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych Taryfy otrzymuje brzmienie:

- 3.2.1 Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w odniesieniu do odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{ud} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{m=1}^R S_{ZVnm} \times E_{oim} + S_{oSj} \times E_{ok} + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{ud}$	-	opłatę, wyrażoną w zł, za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej obliczoną dla danego odbiorcy,
$S_{SVn}$	-	składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, wyrażony w [zł/MW/miesiąc] lub w [zł/kW/miesiąc] mocy umownej lub w [zł/miesiąc] w odniesieniu do odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
$P_i$	-	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w [MW] lub w [kW] lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
$S_{ZVnm}$	-	składnik zmienny stawki sieciowej dla danej rozliczeniowej strefy czasowej (strefa czasowa „m”), wyrażony w [zł/MWh] lub w [zł/kWh],
$E_{oim}$	-	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w rozliczeniowej strefie czasowej m, wyrażoną w [MWh] lub w [kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
$S_{oSj}$	-	stawkę jakościową, wyrażoną w [zł/MWh] lub w [zł/kWh],
$E_{ok}$	-	ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę końcowego korzystającego z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażoną w [MWh] lub w [kWh],
$R$	-	liczbę rozliczeniowych stref czasowych,
$O_a$	-	opłatę abonamentową, wyrażoną w zł, uwzględniającą długość okresu rozliczeniowego oraz stawkę abonamentową.

3.2.1.1. Stawkę jakościową  $S_{oSj}$ , o której mowa w pkt 3.2.1, oblicza się według wzoru określonego w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh] stosowanej wobec odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjali:

$$S_{oSj} = k_{ok \text{ Taryfa OSP}} \cdot S_{oSj \text{ Taryfa OSP}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{ok \text{ Taryfa OSP}}$	współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjali, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-];
$S_{oSj \text{ Taryfa OSP}}$	stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh];

Stawki jakościowe dla odbiorców końcowych z grup taryfowych: C21, C21em, C11, C11em, C12b, R, G22, G22as - wyraża się w zł/kWh i oblicza się z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.

3.2.2 Inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1., Taryfy oblicza się, według wzoru:

$$O_{oi} = S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + S_{om} \times E_{om} \times A_K$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$S_{OZE}$	-	stawkę opłaty OZE, wyrażoną w zł/MWh,
$E_{okOZE}$	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.2.15. wyrażoną w MWh lub kWh,
$S_{ok}$	-	stawkę opłaty kogeneracyjnej, wyrażoną w zł/MWh,
$E_{okKOG}$	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 3.2.20. wyrażoną w MWh lub kWh,

$E_{om}$	-	ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorcę końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h, wyrażoną w MWh albo kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną jako liczba miesięcy;
$S_{om}$	-	stawkę opłaty mocowej, dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/MWh albo w zł/kWh, natomiast dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, wyrażoną w zł/miesiąc;
$A_K$	-	współczynnik dla odbiorcy końcowego innego niż wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy zasilanego z sieci wysokiego i średniego napięcia oraz sieci niskiego napięcia o mocy umownej większej od 16 kW w wysokości wynikającej z art. 69 ustawy o rynku mocy.  Dla odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz odbiorcy zasilanego z sieci niskiego napięcia o mocy umownej do 16 kW włącznie w wysokości równej 1.

- 3.2.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 3.2.5. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.2.2., dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.2.11., składa się z sumy iloczynów:
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej;
  - sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej;
  - liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 3.2.6. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.2.2 dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE oraz stawki opłaty kogeneracyjnej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh oraz iloczynu liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1. Pkt 1) ustawy o rynku mocy.
- 3.2.7. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania Umowy.
- 3.2.8. Opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.2.2, dla odbiorców zasilanych z kilku miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.2.9. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, wynikającą ze stawki abonamentowej zróżnicowanej ze względu na długość okresu rozliczeniowego,

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Głowaczek-Zaremba

- z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.2.10. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.2.11. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 3.2.12. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.
- 3.2.13. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.2.2:
- w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki jakościowej, stawki opłaty OZE, stawki opłaty kogeneracyjnej oraz stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt 3.2.1. oraz 3.2.2.;
  - w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy oraz opłaty abonamentowej, pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 3.2.14. Płatnik opłaty OZE oblicza należną opłatę OZE jako iloczyn stawki opłaty OZE oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty OZE;
  - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty OZE, przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE;
  - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty OZE bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 3.2.15. Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, jest ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym z uwzględnieniem współczynnika wynoszącego odpowiednio:
- 15% - w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1) lit. a) ustawy o OZE
  - 25% - w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1) lit. b) ustawy o OZE
- 3.2.16. Energię elektryczną zużywaną przez:
- przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej niebędące płatnikami opłaty OZE,
  - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę OZE.
- 3.2.17. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty OZE, jest przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE, wnosi opłatę OZE do każdego

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowatczek-Zaręmba

- z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.
- 3.2.18. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty OZE wnosi opłatę OZE do każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.
- 3.2.19. Płatnik opłaty kogeneracyjnej oblicza należną opłatę kogeneracyjną jako iloczyn stawki opłaty kogeneracyjnej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty kogeneracyjnej;
  - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej;
  - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty kogeneracyjnej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 3.2.20. Podstawą do obliczenia opłaty kogeneracyjnej pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który został umieszczony w wykazie Prezesa URE, o którym mowa w art. 52 ust. 4 ustawy o OZE, jest ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez tego odbiorcę w okresie rozliczeniowym z uwzględnieniem współczynnika wynoszącego odpowiednio:
- 15% - w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1) lit. a) ustawy o OZE
  - 25% - w przypadku odbiorcy, którego przeważającą działalnością gospodarczą jest działalność oznaczona jednym z kodów Polskiej Klasyfikacji Działalności wskazanych w art. 52 ust. 6 pkt 1) lit. b) ustawy o OZE
- 3.2.21. Energię elektryczną zużywaną przez:
- płatników opłaty kogeneracyjnej,
  - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
  - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej  
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę kogeneracyjną.
- 3.2.22. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:
- więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
  - operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i sieci co najmniej jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej
- wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego i każdego z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub płatników opłaty kogeneracyjnej, w okresie rozliczeniowym.
- 3.2.23. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarzające energię elektryczną przyłączone jednocześnie do sieci więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego, wnosi opłatę kogeneracyjną do operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci płatników opłaty kogeneracyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 3.2.24. Dla odbiorców grupy taryfowej G22as składnik zmienny stawki sieciowej w strefie nocnej, w pierwszym roku od zakwalifikowania odbiorcy do tej grupy taryfowej, obowiązuje

- w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przewyższającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku.
- 3.2.25. W odniesieniu do nowego miejsca dostarczania energii elektrycznej dla odbiorcy z grupy taryfowej G22as, któremu przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczyło usługi dystrybucji dłużej niż rok, przyjmuje się, że zużycie energii elektrycznej, o którym mowa w punkt 3.2.24., wynosiło 0 kWh.
- 3.2.26. W kolejnych latach od dnia, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G22as, do rozliczenia opłaty sieciowej zmiennej w poszczególnych okresach przyjmuje się ilość zużycia energii elektrycznej taką jak w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego pierwszy rok zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej G22as.
- 3.2.27. W odniesieniu do odbiorców, o których mowa w pkt 3.2.25 i 3.2.26., w strefie nocnej Operator stosuje stawkę nocną składnika zmiennego stawki sieciowej w odniesieniu do ilości energii elektrycznej przekraczającej ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie roku poprzedzającego pierwszy rok, w którym zaliczono odbiorcę do grupy taryfowej G22as.
- 3.2.28. W przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, płatnik opłaty mocowej oblicza należną opłatę mocową jako iloczyn stawki opłaty mocowej oraz sumy ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez odbiorców końcowych przyłączonych:
- bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
  - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
  - do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę dystrybucji energii elektrycznej,
- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.
- 3.2.29. Opłatę mocową dla odbiorców wysokich i średnich napięć oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w art. 70a ust. 4 ustawy o rynku mocy, przy zastosowaniu współczynników, o których mowa w art. 70a ust. 5 tej ustawy.
- 3.2.30. Energię elektryczną zużywaną przez:
- płatników opłaty mocowej,
  - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
  - przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej
- w części, w jakiej nie jest zużywana do jej wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, uwzględnia się w ilościach energii elektrycznej, w odniesieniu do której pobiera się opłatę mocową.
- 3.2.31. W przypadku odbiorców końcowych, wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się na podstawie stawki opłaty mocowej w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 89b ust. 3 ustawy o rynku mocy tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
  - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
  - powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
  - powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.
- 3.2.32. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.2.31, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.2.33. W przypadku odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

9

do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.2.31. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.

- 3.2.34. Odbiorcy końcowi wymieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do dnia dokonania pierwszego odczytu, na potrzeby naliczenia opłaty mocowej, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 3.2.35. 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 0,
- $S_{ZVnm}$  – 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.
- 3.2.36. 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.
- 3.2.37. 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 3.2.36., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.
- 3.2.38. 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 pkt 3.2.36. 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.

W przypadku, gdy ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez magazyn energii elektrycznej ( $E_p$ ) wynosi 0, to współczynnik  $K$  przyjmuje wielkość 0.

- 3.2.39. 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.
- 3.2.40. 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. 3.2.39. pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 3.2.41. 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. 3.2.39. i 3.2.40;
  - 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.
- 3.2.42. 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, gdy wynik tego bilansowania jest większy od zera.

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

5) Rozdział 7 otrzymuje brzmienie

## 7. TABELA CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

7.1. Cena energii elektrycznej dla Odbiorców grupy taryfowej G

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej (zł/MWh)
G21	Całodobowa
	466,97

7.2 Cena energii elektrycznej nie zawiera 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.

6) Rozdział 8 otrzymuje brzmienie

## 8. TABELE STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

**Stawki opłaty sieciowej stałej, opłaty sieciowej zmiennej i opłaty abonamentowej**

**Grupy taryfowe C11em, C21 em**

Grupa taryfowa	Składnik stały stawki sieciowej	Składnik zmienny stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c
C11em	3,07 <sup>1)</sup>	0,4742 <sup>1)</sup>	12,73
	12,26 <sup>2)</sup>	0,3556 <sup>2)</sup>	
C21em	4,38 <sup>1)</sup>	0,4518 <sup>1)</sup>	12,73
	17,52 <sup>2)</sup>	0,3389 <sup>2)</sup>	

**Grupy taryfowe B i C**

Grupa taryfowa	Składnik stały stawki sieciowej	Składnik zmienny stawki sieciowej	Stawka abonamentowa	
	zł/kW/m-c	zł/MWh	zł/m-c	
B23	18,78		12,73	
		szczyt przedpołudniowy	56,92	
		szczyt popołudniowy	58,33	
		pozostałe godziny doby	48,84	
	zł/kW/m-c	zł/kWh	zł/m-c	
C11	12,26	0,2371	12,73	
C12b	12,26		12,73	
		dzień	0,2405	
		noc	0,1831	
C21	17,52	0,2259	12,73	
DYREKTOR C11s	12,26	0,1897	12,73	

<sup>1)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.13 ppkt 1),

<sup>2)</sup> stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.13 ppkt 2).

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Taryfa EMPOL ENERGIA Sp. z o.o. w Gorlicach

**Grupy taryfowe G**

Grupa taryfowa	Składnik stały stawki sieciowej	Składnik zmienny stawki sieciowej	Stawka abonamentowa
G21	21,67	0,2627	12,73
G22as	21,67	0,2627 <sup>1)</sup> 0,0788 <sup>2)</sup>	12,73

- 1) stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nieprzewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.2.25. – 3.2.28.
- 2) stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 3.2.25. – 3.2.28.

**Stawki opłaty jakościowej**

Grupa taryfowa	Jednostka	Stawka jakościowa
B23	zł/MWh	33,16
C11, C11s, C11em, C12b, C21, C21em	zł/kWh	0,0332
G21, G22as	zł/kWh	0,0332

Stawki jakościowe ulegają zmianie w przypadku zmiany Taryfy Operatora Systemu Przesyłowego obejmującej zmiany tych stawek. Zmienione stawki są stosowane w rozliczeniach od dnia, od którego zaczynają obowiązywać zmiany w Taryfie Operatora Systemu Przesyłowego.

**Stawki opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej, opłaty mocowej obowiązujące w 2026 roku.**

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się **stawkę opłaty OZE** w wysokości **7,30 zł/MWh**, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt 1.1. lit. f) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych stosuje się **stawkę opłaty kogeneracyjnej** w wysokości **3,00 zł/MWh**, wskazanej w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt 1.1. lit. l) niniejszej Taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się **stawkę opłaty mocowej**, wskazanej w Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o której mowa w pkt 1.1. lit. 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 **0,2194 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 **4,29 zł** na miesiąc;
  - b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości **10,31 zł** na miesiąc ;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **17,18 zł** na miesiąc;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości **24,05 zł** na miesiąc.

dyrektor  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba