

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej

Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim


NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 24.01.2023r., nr OKA.4211.2.2023.A7a

WICEPREZES ZARZĄDU


Renata Nkołajczak

PREZES ZARZĄDU


Dariusz Wojtas

Potwierdzam zgodność z kopią

2023 -01- 25

dnia podpis

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR

Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach


Marek Miśkiewicz

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach


Marek Miśkiewicz

Ostrowiec Świętokrzyski, 2023 r.

W taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o. o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 15 listopada 2022 r., Nr OKA.4211.27.2022.AZA, wprowadza się następujące zmiany:

- 1) pkt 1.1. b) otrzymuje brzmienie: „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”;
- 2) pkt 1.1. f) otrzymuje brzmienie: „Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 50/2022, z dnia 25 listopada 2022 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2023”;
- 3) pkt 1.1. h) otrzymuje brzmienie: „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”;
- 4) pkt 1.1. i) otrzymuje brzmienie: „Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr 43/2022 z dnia 30 września 2022 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2023”;
- 5) pkt 1.1. l) otrzymuje brzmienie: „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)”;
- 6) pkt 1.2.4 c) otrzymuje brzmienie: „stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji i wynikające z odrębnych przepisów, o których mowa w pkt 1.1. d), 1.1. e), 1.1. g), 1.1. k) oraz warunki ich stosowania z uwzględnieniem podziału na stawki wynikające z:
 - dystrybucji energii elektrycznej (składniki zmienne i stałe stawki sieciowej),
 - korzystania z krajowego systemu elektroenergetycznego (stawka jakościowa),
 - odczytywania wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich bieżącej kontroli (stawki abonamentowe),
 - przedterminowego rozwiązywania kontraktów długoterminowych (stawki opłaty przejściowej),
 - 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 (stawka opłaty mocowej);”;
- 7) dodaje się wiersz w tabeli zamieszczonej w pkt 2.1.2. w brzmieniu:

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.)
-------------	--

- 8) dodaje się pkt 2.3.22. w brzmieniu: „W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C11s stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefow; właściwej ze względu na poziom napięcia zasilania oraz wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 2.3.23.”;
- 9) dodaje się pkt 2.3.23. w brzmieniu: „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 grupy taryfowej, o której mowa w pkt 2.3.22.”;
- 10) pkt 3.1.-3.1.37. otrzymują brzmienie:
 - „3.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. taryfy.
 - 3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięcia znamionowych, oblicza się według wzoru:

Potwierdzam zgodność z kopią
 2023-01-25
 dnia podpis ..
 Dyrektor
 Południowego Oddziału Terytorialnego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
 Marek Miśkiewicz

$$O_{ud} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{m=1}^k S_{SVm} \times E_{oim} + S_{oSy} \times E_{ok} + O_a$$

Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terytorialnego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
 Marek Miśkiewicz

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,
P_i	-	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW,
$S_{ZVn m}$	-	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 odbiorców końcowych korzystających 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.

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

$$O_{Di} = S_{op} \times P_i + S_{OZE} \times E_{okOZE} + S_{ok} \times E_{okKOG} + S_{om} \times E_{om}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{op}	-	stawkę opłaty przejściowej, wyrażoną w zł/kW/miesiąc,
P_i	-	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW,
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 3.1.13., 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 3.1.18., 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;

3.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej natomiast w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej.

3.1.4. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.2., dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 3.1.5., 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 oraz stawki opłaty mocowej,
- sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej,
- liczby miesięcy i stawki opłaty mocowej dla odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy.

3.1.5. Opłata za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 3.1.2., dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn sumy 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 i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.

- 3.1.6. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej 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.
- 3.1.7. Opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.2., dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy/miejsc dostarczania ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza/miejsca dostarczania, o ile obowiązująca Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.1.8. 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, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.1.9. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.1.10. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 3.1.11. 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.
- 3.1.12. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 3.1.2.,:
- 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 3.1.1. oraz 3.1.2.;
 - w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej, 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.
- 3.1.13. 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.
- 3.1.14. Podstawą do obliczenia opłaty OZE pobieranej od odbiorcy przemysłowego, który złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy o OZE, i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wynosi:
- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% – jest 80%,
 - więcej niż 20% i nie więcej niż 40% – jest 60%,
 - więcej niż 40% – jest 15%
- ilości energii elektrycznej pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 3.1.15. 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

2023 -01- 25

dnia podpis

Zaopiniowania Prof. Sza
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Urzędu Regulacji Energetyki
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

- a) bezpośrednio do sieci danego płatnika opłaty mocowej;
- b) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędącego płatnikiem opłaty mocowej, przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej;
- c) do sieci przedsiębiorstwa energetycznego wytwarzającego energię elektryczną przyłączonego do sieci płatnika opłaty mocowej bezpośrednio lub poprzez sieć przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na ich rzecz usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej,
- w godzinach doby określonych zgodnie z informacją wskazaną w pkt 1.1.h.
- 3.1.24. Opłatę mocową dla odbiorców 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.
- 3.1.25. Energię elektryczną zużywaną przez:
- a) płatników opłaty mocowej,
- b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty mocowej,
- c) 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.
- 3.1.26. 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:
- a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej;
- b) od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej;
- c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej;
- d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej.
- 3.1.27. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 3.1.26, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.1.28. 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 do danego przedziału zużycia określonego w punkcie 3.1.26. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 3.1.29. 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.
- 3.1.30. 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:

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

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 3.1.33.,
- S_{ZVnm} – składnik zmienny stawki sieciowej dla rozliczeniowej strefy czasowej m wyrażony w zł/MWh lub w zł/kWh,

Potwierdzam zgodność z kopią
2023-01-25
dnia podpis
Marek Miśkiewicz

- 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.
- 3.1.16. 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 z tych płatników, proporcjonalnie do ilości energii elektrycznej pobranej z sieci płatników opłaty OZE w okresie rozliczeniowym.
- 3.1.17. 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.
- 3.1.18. 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.
- 3.1.19. 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 i dla którego wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w art. 53 ust. 2 ustawy o OZE, wyniosła:
- nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
 - więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
 - więcej niż 40% - jest 15%
- ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 3.1.20. 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.
- 3.1.21. 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.
- 3.1.22. 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.
- 3.1.23. 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:

Potwierdzam zgodność z kopią
 dnia 2023-01-25
 podpis
 Południowego Oddziału Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

- 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.

3.1.31. 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 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.

3.1.32. 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 3.1.31., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

3.1.33. 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:

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

Potwierdzam zgodność z kopią

2023 -01- 2 5
 dnia podpis.....
 Urzędu Regulacji Energetyki
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
 Marek Miśkiewicz

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 3.1.31. 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.

3.1.34. 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.

3.1.35. 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. 3.1.34, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

3.1.36. 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. 3.1.34 i 3.1.35.,
 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.

3.1.37. 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.”,

11) dodaje się pkt 4.3. b w brzmieniu: „Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.”,

12) pkt 7 otrzymuje brzmienie:

„7. Tabele stawek opłat

7.1. Stawki opłat dla grup taryfowych zasilanych z sieci niskiego napięcia

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA				
	C21	C21em	C11	C11em	C11s
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0242				
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom	13,87		3,11		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1969	0,3938* 0,2954**	0,1736	0,3472* 0,2604**	0,1389
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,47	3,12* 12,47**	6,97	1,74* 6,97**	6,97
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,08				

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

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

7.2. Stawki opłat dla grup taryfowych zasilanych z sieci średniego napięcia

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	B21	B21em	B22
Stawka jakościowa w zł/MWh	24,21		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/pkt pom	48,71		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		296,00*	-
- całodobowy	148,00	222,00**	-
- szczytowy	-	-	187,96
- pozaszczytowy	-	-	132,31
Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	10 795,23	2 698,81* 10 795,23**	10 795,23
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	0,19		

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

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

7.3. We wszystkich grupach taryfowych stosuje 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.

Potwierdzam zgodność z kopią

2023-01-25

dnia podpis

Urząd Regulacji Energetyki
 DZIAŁ
 Południowego Oddziału Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Urząd Regulacji Energetyki
 DZIAŁ
 Południowego Oddziału Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

DYREKTOR

Zmiana taryfy Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim

- 7.4. We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 4,96 zł/MWh, wskazanej w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1.l) niniejszej taryfy.
- 7.5. We wszystkich grupach taryfowych stosuje się stawkę opłaty mocowej wskazaną w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy:
- 1) w przypadku 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, w wysokości:
 - a) 2,38 zł/m-c (dla zużycia rocznego poniżej 500 kWh energii elektrycznej);
 - b) 5,72 zł/m-c (dla zużycia rocznego od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej);
 - c) 9,54 zł/m-c (dla zużycia rocznego powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej);
 - d) 13,35 zł/m-c (dla zużycia rocznego powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej)."

Potwierdzam zgodność z kopią
2023 -01- 2 5
dnia podpis
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Polskiego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

