



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4211.4.2023.AZa

Katowice, dnia 30 stycznia 2023 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) w związku z art. 30 ust. 1 oraz art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

Edison Next Poland Sp. z o. o. z siedzibą w Bielsku-Białej

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 5 stycznia 2023 r., uzupełnionego pismem z dnia 24 stycznia 2023 r.,

zmieniam

moją decyzję z dnia 16 marca 2022 r., nr OKA.4211.40.2021.AZa, zmienioną decyzją z dnia 6 czerwca 2022 r., nr OKA.4211.13.2022.AZa, zatwierdzającą Przedsiębiorstwu taryfę dla energii elektrycznej, poprzez zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji zmiany tej taryfy.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia z dnia 16 marca 2022 r., nr OKA.4211.40.2021.AZa, zmienioną decyzją z dnia 6 czerwca 2022 r., nr OKA.4211.13.2022.AZa, 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 z dniem 1 kwietnia 2022 r.

Pismem z dnia 5 stycznia 2023 r., Przedsiębiorstwo wniosło o zatwierdzenie zmiany ww. taryfy, przede wszystkim ze względu na wzrost kosztów zakupu energii elektrycznej i kosztów zakupu usług dystrybucji, uwzględnienie postanowień 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 ze zm.) oraz ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. z 2022 r. poz. 2243).

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 uznano, że zostały spełnione przesłanki określone w powołanym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzeczono 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 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). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych 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 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**


/-/

Marek Miśkiewicz

**Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

**Edison Next Poland Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Bielsku-Białej**

**ZMIANA TARYFY
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

 **EDISON NEXT**
Edison Next Poland sp. z o.o.
ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko-Biała
NIP: 547-18-38-076, REGON: 072144757
tel. 33 813 27 83
(1)

Edison Next Poland sp. z o.o.
Dyrektor Finansowy

Członek Zarządu


Marek Bernacki

**NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 30.01.2023 r. OKA 421.4.2023. A2e

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


Marek Miśkiewicz

Bielsko-Biała, 2023 r.

W taryfie dla energii elektrycznej ustalonej przez Edison Next Poland Sp. z o.o. (poprzednio: FENICE Poland Sp. z o.o.) z siedzibą w Bielsku-Białej, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 marca 2022 r., nr OKA.4211.40.2021.AZa, zmienionej decyzją z dnia 6 czerwca 2022 r., nr OKA.4211.13.2022.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) dodaje się pkt 1.1. m) w brzmieniu: „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 ze zm.), zwanej dalej „ustawą o ochronie odbiorców”;
- 7) dodaje się pkt 1.1. n) w brzmieniu: „ustawy z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku (Dz. U. z 2022 r. poz. 2243).”;
- 8) pkt 1.2.1. otrzymuje brzmienie: „Niniejsza taryfa ustalona przez Edison Next Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej, zwaną dalej „Operatorem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających co najmniej dwóch sieciowych miejsc dostarczania energii elektrycznej połączonych siecią tego Operatora i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.”
- 9) pkt 1.2.5. d) 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 rozwiązania 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);”
- 10) pkt 2.1.1. otrzymuje brzmienie: „Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji oraz z tytułu opłat, o których mowa w pkt 4.1.2. rozliczani są według ceny i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.”
- 11) 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 ze zm.) |
|-------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
- 12) zdanie pierwsze w pkt 2.3.1. otrzymuje brzmienie: „Rozliczeń z odbiorcami za sprzedaną oraz dostarczaną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie.”
- 13) dodaje się pkt 2.3.21. w brzmieniu: „W rozliczeniach z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C11s stosuje się stawki opłat ustalone dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, właściwej ze względu na poziom napięcia zasilania oraz wielkości mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 2.3.22.”
- 14) dodaje się pkt 2.3.22. 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 2.3.21.”
- 15) pkt 4.1. oraz ppkt 4.1.1.-4.1.54. otrzymują brzmienie:
- „4.1. Opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej oraz inne opłaty wynikające z odrębnych przepisów prawa wymienionych w pkt 1.1. taryfy.
- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

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

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_l	-	moc umowną określoną dla danego odbiorcy, wyrażoną w MW lub w kW lub w miesiącach dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,
$S_{ZVn m}$	-	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.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

S_{op}	-	stawkę opłaty przejściowej, wyrażoną w zł/kWh/miesiąc 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_{OZE}	-	stawkę opłaty OZE, wyrażoną w zł/MWh,
E_{okOZE}	-	ilość energii elektrycznej pobranej i zużytej przez odbiorcę końcowego, o której mowa w pkt 4.1.19., 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 4.1.24., 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;

- 4.1.3. 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. 4.1.4.
- 4.1.4. Dla odbiorców z grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 4.1.5. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej stanowi iloczyn mocy umownej i stawki opłaty przejściowej z zastrzeżeniem punktu 4.1.6.
- 4.1.6. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1 200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.7. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 4.1.6., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.8. W przypadku odbiorcy, który zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.9. Odbiorcy z grup taryfowych G do dnia dokonania pierwszego odczytu kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

- 4.1.10. Suma opłat za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 4.1.2., dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt 4.1.11., 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 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.
- 4.1.11. Opłata za usługi dystrybucji oraz opłat, o których mowa w pkt 4.1.2., 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.
- 4.1.12. 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.
- 4.1.13. Opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 4.1.2., 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.
- 4.1.14. 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.
- 4.1.15. Stawki abonamentowe zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.1.16. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.
- 4.1.17. 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.
- 4.1.18. W przypadku odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym opłaty za usługi dystrybucji oraz opłaty, o których mowa w pkt 4.1.2.:
- 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 4.1.1. oraz 4.1.2.;
 - 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.
- 4.1.19. 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.
- 4.1.20. 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, 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 pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 4.1.21. 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.
- 4.1.22. 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.
- 4.1.23. 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.
- 4.1.24. 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.
- 4.1.25. 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:

- 1) nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20% - jest 80%,
 - 2) więcej niż 20% i nie więcej niż 40% - jest 60%,
 - 3) więcej niż 40%-jest 15%
- ilości energii elektrycznej zakupionej na własny użytek, pobranej z sieci i zużytej przez tego odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 4.1.26. Energię elektryczną zużywaną przez:
- a) płatników opłaty kogeneracyjnej,
 - b) przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikami opłaty kogeneracyjnej,
 - 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 kogeneracyjną.
- 4.1.27. W przypadku gdy przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, niebędące płatnikiem opłaty kogeneracyjnej, jest przyłączone jednocześnie do sieci:
- 1) więcej niż jednego płatnika opłaty kogeneracyjnej lub
 - 2) 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.
- 4.1.28. 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.
- 4.1.29. 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:
- 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.
- 4.1.30. 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.
- 4.1.31. 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.
- 4.1.32. 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.
- 4.1.33. Kwalifikowanie odbiorcy końcowego wymienionego w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 4.1.32, odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.34. 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 4.1.32. przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 4.1.35. 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.
- 4.1.36. 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 4.1.39.,
- 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.
- 4.1.37. 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.

4.1.38. 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 4.1.37., dokonuje się przy wykorzystaniu metod pośrednich zgodnie z charakterystyką energetyczną hydrozespołów. Okres ten nie może trwać dłużej niż 336 godzin w roku.

4.1.39. 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 4.1.37. 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.

4.1.40. 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.

4.1.41. 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. 4.1.40, pomniejsza się o ilości energii elektrycznej pobieranej na cele inne niż magazynowanie energii elektrycznej, które ustala się na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

4.1.42. 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. 4.1.40 i 4.1.41.,
- 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.
- 4.1.43. 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.”
- 4.1.44. Dla odbiorców uprawnionych, w rozliczeniach w 2023 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 4.1.1, 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 działań 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.
- 4.1.45. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 4.1.44. ppkt 1) – 3) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 3 MWh albo 2,6 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 4.1.46. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 4.1.44 ppkt 4) w celu umożliwienia stosowania wobec niego limitu zużycia energii elektrycznej, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnianiu warunków pozwalających na uznanie go za

- odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym, o którym mowa w tym punkcie.
- 4.1.47. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenia, o których mowa w pkt 4.1.45. i 4.1.46., podmiotom uprawnionym.
- 4.1.48. Składając oświadczenie, o którym mowa w pkt 4.1.45. lub 4.1.46.:
- 1) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt. 4.1.44. 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 4.1.44. ppkt 2) podaje nr Karty Dużej Rodziny oraz załącza kopię tej Karty.
 - 3) odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 4.1.44. ppkt 4) składa oświadczenie o spełnianiu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego i liczbie działek w rodzinnym ogrodzie działkowym.
- 4.1.49. Operator w celu weryfikacji danych, zawartych w oświadczeniu, o którym mowa w pkt. 4.1.45, dotyczącym odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w pkt 4.1.44. 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.
- 4.1.50. Oświadczenia, o których mowa w pkt. 4.1.45. i 4.1.46 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 3.1.30. 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 4.1.44.
- 4.1.51. 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 4.1.44. 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.
- 4.1.52. 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 4.1.44., uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2023.
- 4.1.53. Odbiorcy uprawnieni, o których mowa w pkt 4.1.44 ppkt 1 – 4, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023, składają oświadczenia, o których mowa w pkt. 4.1.45 lub 4.1.46, niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.
- 4.1.54. W przypadku odbiorców uprawnionych, o których mowa w 4.1.44 ppkt 1 – 4, którzy spełnili przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2023 oraz złożyli oświadczenia,

o których mowa w pkt 4.1.45 lub 4.1.46. 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.”

- 16) dodaje się pkt 5.3. b w brzmieniu: „Za przyłączenie magazynu energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej drugiej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.”,
- 17) pkt 5.17. otrzymuje brzmienie: „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.”,
- 18) pkt 8 otrzymuje brzmienie:

„8. Tabele ceny i stawek opłat

Ceny energii elektrycznej dla odbiorców za zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru w 2023 roku, do wysokości limitów, o których mowa w pkt 4.1.44. Taryfy.

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ* [zł/kWh]
	całodobowa
G11z	0,4054

*) Cena energii elektrycznej nie zawiera podatku od towarów i usług (VAT).

Ceny energii elektrycznej dla Odbiorców grup taryfowych G**)

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ** [zł/kWh]
	całodobowa
G11z	1,0481

***) Cena energii elektrycznej będąca ceną odniesienia w rozumieniu art. 8. ust. 3 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit n) oraz ceną, o której mowa w art. 12 ust. 2 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit m). Cena nie zawiera podatku od towarów i usług (VAT) oraz podatku akcyzowego.

Cena maksymalna (netto) za energię elektryczną stosowana w rozliczeniach z odbiorcami po przekroczeniu maksymalnego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 4.1.44. taryfy wynosi 0,6930 zł/kWh. Cena nie zawiera podatku od towarów i usług (VAT) oraz podatku akcyzowego.

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o. o. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	B21I	B23I	B21Iem
Dystrybucja			
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,19		
Stawka jakościowa (zł/MWh)	24,21		
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	109,33	97,88	218,66 ¹ 164,00 ²
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	18,03	23,45	4,51 ¹ 18,03 ²
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	6,40		

¹ – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1)² – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2)

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Bielsku-Białej na terenie NEMAK Poland Sp. z o. o. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA		
	C23A	C21A	C21Aem
Dystrybucja			
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,08		
Stawka jakościowa (zł/MWh)	24,21		
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh):			
- szczyt przedpołudniowy	110,83	X	221,66 ¹ 166,25 ²
- szczyt popołudniowy	110,83	X	
- pozostałe godziny doby	110,83	X	
- całodobowy	X	110,83	
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	24,93	24,93	6,23 ¹ 24,93 ²
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	6,40		

¹ – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1)² – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2)

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

Marek M. [Signature]

9

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Bielsku-Białej na terenie FCA Poland S.A. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA					
	C11B	C21B	C22B	RB	C11Bem	C21Bem
Dystrybucja						
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,08					
Stawka jakościowa (zł/MWh)	24,21					
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	158,09	167,12	178,43	158,49	316,18 ¹ 237,14 ²	334,24 ¹ 250,68 ²
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	17,90	22,01	20,75	25,45	4,48 ¹ 17,90 ²	5,50 ¹ 22,01 ²
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	6,40			X	6,40	

¹ – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1)² – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2)

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Tychach na terenie FCA Poland S.A. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA					
	C11T	C21T	C22T	RT	C11Tem	C21Tem
Dystrybucja						
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,08					
Stawka jakościowa (zł/MWh)	24,21					
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	120,96	152,55	152,30	163,14	241,92 ¹ 181,44 ²	305,10 ¹ 228,83 ²
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	20,56	26,75	27,12	31,45	5,14 ¹ 20,56 ²	6,69 ¹ 26,75 ²
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	6,40			X	6,40	

¹ – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1)² – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2)

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie BWI Poland Technologies Sp. z o. o. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA				
	C11D	C23D	C21D	C11Dem	C21Dem
Dystrybucja					
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,08				
Stawka jakościowa (zł/MWh)	24,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh):					
- całodobowy	123,16	X	113,81		
- szczyt przedpołudniowy		130,61		246,32 ¹	227,62 ¹
- szczyt popołudniowy	X	144,05	X	184,74 ²	170,71 ²
- pozostałe godziny doby		98,64			
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	6,87	40,12	40,12	1,72 ¹ 6,87 ²	10,03 ¹ 40,12 ²
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	6,40				

¹ – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1)

² – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2)

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Rzeszowie na terenie Pratt & Whitney Rzeszów S.A. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA							
	C11R	C21R	C22R	B21R	B23R	C11Rem	C21Rem	B21Rem
Dystrybucja								
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,08		0,19		0,08		0,19	
Stawka jakościowa (zł/MWh)	24,21							
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	98,75	105,78	118,13	110,25	110,25	197,50 ¹ 148,13 ²	211,56 ¹ 158,67 ²	220,50 ¹ 165,38 ²
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	7,29	11,89	26,21	20,03	20,03	1,82 ¹ 7,29 ²	2,97 ¹ 11,89 ²	5,01 ¹ 20,03 ²
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	6,40							

¹ – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1)

² – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2)

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

9

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Zawierciu na terenie CMC Poland Sp. z o. o. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA							
	C11Z	C21Z	C22Z	B21Z	B23Z	C11Zem	C21Zem	B21Zem
Dystrybucja								
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,08			0,19		0,08		0,19
Stawka jakościowa (zł/MWh)	24,21							
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	221,75	277,53	243,80	125,57	108,22	443,50 ¹ 332,63 ²	555,06 ¹ 416,30 ²	251,14 ¹ 188,36 ²
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	13,09	13,33	13,63	13,47	13,36	3,27 ¹ 13,09 ²	3,33 ¹ 13,33 ²	3,37 ¹ 13,47 ²
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	6,40							

¹ – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1)² – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2)

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Zawierciu na terenie CMC Poland Sp. z o. o. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	G11Z
Dystrybucja	
Stawka jakościowa (zł/MWh)	24,21
Stawka opłaty przejściowej (zł/m-c), w tym dla odbiorców zużywających rocznie:	
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,02
- od 500 do 1200 kWh energii elektrycznej	0,10
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	0,33
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	426,28
Składnik stały stawki sieciowej (zł/m-c)	1,11
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	0,90

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Zawierciu na terenie CMC Poland Sp. z o. o. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT		G12as
Dystrybucja		
Stawka jakościowa (zł/MWh)		24,21
Stawka opłaty przejściowej (zł/m-c), w tym dla odbiorców zużywających rocznie:		
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej		0,02
- od 500 do 1200 kWh energii elektrycznej		0,10
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej		0,33
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	strefa dzienna	426,28
	strefa nocna	426,28 ¹⁾ 127,88 ²⁾
Składnik stały stawki sieciowej (zł/m-c)		2,22
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)		0,90

¹ - Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa pkt 2.1.11. - 2.1.14.

² - Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa pkt 2.1.11. - 2.1.14.

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Herbach na terenie CMC Poland Sp. z o. o. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C11H	C21H	C11Hem	C21Hem
Dystrybucja				
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,08			
Stawka jakościowa (zł/MWh)	24,21			
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	167,08	172,26	334,16 ¹⁾ 250,62 ²⁾	344,51 ¹⁾ 258,38 ²⁾
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	21,90	23,54	5,47 ¹⁾ 21,90 ²⁾	5,88 ¹⁾ 23,54 ²⁾
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	6,40			

¹ - Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1)

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

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

Marek Miś 

9.

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie KROSNO GLASS S.A. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	GRPA TARYFOWA				
	C11KS	C23KS	C21KS	C11KSem	C21KSem
Dystrybucja					
Stawka opłaty przejściowej (zł/kW/m-c)	0,08				
Stawka jakościowa (zł/MWh)	24,21				
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh):					
- całodobowy	67,46	X	124,52		
- szczyt przedpołudniowy		145,85		134,92 ¹	249,05 ¹
- szczyt popołudniowy	X	284,22	X	101,19 ²	186,79 ²
- pozostałe godziny doby		89,29			
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	5,00	26,90	26,90	1,25 ¹ 5,00 ²	6,73 ¹ 26,90 ²
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	6,40				

¹ – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 1)² – Stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.16 ppkt 2)

TABELA STAWEK OPŁAT do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi w 2023 r.

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Zawierciu na terenie CMC Poland Sp. z o. o. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT	G11Z
Dystrybucja	
Stawka jakościowa (zł/MWh)	9,49
Stawka opłaty przejściowej (zł/m-c), w tym dla odbiorców zużywających rocznie:	
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,02
- od 500 do 1200 kWh energii elektrycznej	0,10
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	0,33
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	388,67
Składnik stały stawki sieciowej (zł/m-c)	0,74
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)	0,90

TABELA STAWEK OPŁAT

sieci zlokalizowane w Zawierciu na terenie CMC Poland Sp. z o. o. i jego sąsiedztwie

STAWKI OPŁAT		G12as
Dystrybucja		
Stawka jakościowa (zł/MWh)		9,49
Stawka opłaty przejściowej (zł/m-c), w tym dla odbiorców zużywających rocznie:		
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej		0,02
- od 500 do 1200 kWh energii elektrycznej		0,10
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej		0,33
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	strefa dzienna	388,67
	strefa nocna	388,67 ¹⁾ 116,60 ²⁾
Składnik stały stawki sieciowej (zł/m-c)		1,48
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)		0,90

¹ - Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nie przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 2.1.11. - 2.1.14.

² - Stawka opłaty stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedzającego roku, o którym mowa w pkt 2.1.11. - 2.1.14.

W roku 2023 w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi stosuje się stawkę opłaty OZE, stawkę opłaty kogeneracyjnej i stawki opłaty mocowej w wysokości określonej poniżej.

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.

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.

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).

Pozostałe zapisy zawarte w taryfie nie ulegają zmianie.