



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA KLIENTÓW Z GRUP TARYFOWYCH A, B, C, R

Obowiązuje od 01 lipca 2021 r.

Wprowadzona Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 173/2021 z dnia 18.05.2021 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej, zwana dalej Taryfą, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej ENEA.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 t.j.),
 - b) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2020 r. poz. 722 ze zm.).
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania: cen za energię, stawek opłat za obsługę handlową, bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
- 1.4. Zawarte w Taryfie ceny, stawki opłat i bonifikaty oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z Odbiorcami, którzy z ENEA zawarli umowę sprzedaży energii albo umowę kompleksową.
- 1.5. W rozliczeniach z Odbiorcami, którzy z ENEA zawarli umowę kompleksową, przyjmowane są stawki opłat za usługę dystrybucji, bonifikaty oraz warunki ich stosowania, zgodnie z aktualną taryfą operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączeni jest dany Odbiorca.
- 1.6. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez Odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej.
- 1.7. Taryfa zawiera dwa zestawy cen energii:
 - a) zestaw pierwszy, stosowany w rozliczeniach za energię zużywaną przez Odbiorców końcowych na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadczeń efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii lub poniesienia odpowiednich opłat zastępczych,
 - b) zestaw drugi, stosowany w rozliczeniach za energię podlegającą odsprzedaży lub zakupioną bezpośrednio na realizację technicznego procesu w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.7.a).
- 1.8. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat nie uwzględniają podatku od towarów i usług. Do cen i stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 1.9. Zawarte w Taryfie ceny energii uwzględniają podatek akcyzowy zgodnie z ustawą, o której mowa w punkcie 1.2.b).

2. DEFINICJE

- 2.1. **Energia** – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- 2.2. **eBOK** – Elektroniczne Biuro Obsługi Klienta.
- 2.3. **E-faktura** – faktura elektroniczna w rozumieniu przepisów Ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz.U. z 2020 r. poz. 106 z późn. zm.).
- 2.4. **Efektywności energetycznej** – należy przez to rozumieć, zgodnie z ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2020 r., poz. 264 z późn. zm.), stosunek uzyskanej wielkości efektu użytkowego danego obiektu, urządzenia technicznego lub instalacji, w typowych warunkach ich użytkowania lub eksploatacji, do ilości zużycia energii przez ten obiekt, urządzenie techniczne lub instalację, niezbędną do uzyskania tego efektu.
- 2.5. **Grupy taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę Odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, z zastrzeżeniem punktu 3.5.1.
- 2.6. **Miejsca dostarczania** – należy przez to rozumieć określony w umowie punkt w sieci, do którego operator systemu dystrybucyjnego dostarcza energię, stanowiący jednocześnie miejsce jej odbioru przez Klienta.
- 2.7. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określona w umowie, jako wartość nie mniejsza niż wyznaczona jako wartość maksymalna ze średniej wartości mocy w okresie 15 minut, z uwzględnieniem współczynników odzwierciedlających specyfikę układu zasilania Odbiorcy.
- 2.8. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **Odbiorcy (Kliencie)** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z ENEA.
- 2.10. **Odbiorcy końcowym** – należy przez to rozumieć Odbiorcę (Klienta) dokonującego zakupu energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 2.11. **Odnawialnym źródle energii** – należy przez to rozumieć odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu rolniczego oraz biopłynów.
- 2.12. **Ogólnodostępna stacja ładowania** – należy przez to rozumieć stację ładowania dostępną na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego.
- 2.13. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.14. **Operatorem systemu dystrybucyjnego** – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację i konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- 2.15. **Przedsiębiorstwem energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią.
- 2.16. **Regulamin Elektronicznego Biura Obsługi Klienta** – dokument określający zakres i zasady korzystania z eBOK, dostępny na stronie internetowej www.ebok.enea.pl oraz w siedzibie Sprzedawcy.
- 2.17. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.18. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.19. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA dla określonych Odbiorców.
- 2.20. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii bienergetycznej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.21. **Umowie** – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę sprzedaży energii albo umowę kompleksową.
- 2.22. **Usłudze dystrybucji** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez operatora systemu dystrybucyjnego, obejmującą w szczególności: dystrybucję energii, utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii, utrzymywanie parametrów jakościowych energii.
- 2.23. **Usłudze kompleksowej** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną na podstawie umowy kompleksowej, zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.
- 2.24. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie niższe niż 110 kV.
- 2.25. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć zabezpieczenie najbliższe układowi pomiarowo-rozliczeniowemu, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych lub oplombowane przez operatora systemu dystrybucyjnego, dostosowane do mocy umownej.

3. ZASADY ROZLICZENIA ODBIORCÓW

3.1. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO SEGMENTÓW I GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię są rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych w następujących segmentach:

| Segment | Kryteria kwalifikowania Odbiorców |
|--------------------|---|
| DUŻY BIZNES | Odbiorcy zasilani z sieci wysokiego napięcia i rozliczani w grupie taryfowej: - MEGA BIZNES (A21) - całodobowo, - MEGA BIZNES PLUS (A23) - trójstrefowo w strefach: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby. |

| | |
|----------------------|--|
| DUŻY BIZNES | Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - BIZNES (B21), ELEKTROMOBILNY BIZNES (B21em) - całodobowo, - DYNAMICZNY BIZNES (B22) - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - BIZNES PLUS (B23) - trójstrefowo w strefach: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby. |
| ŚREDNI BIZNES | Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - STANDARD (B11), ELEKTROMOBILNY STANDARD (B11em) - całodobowo, - EURO STANDARD (B12) - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej. |
| MAŁY BIZNES | Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A i rozliczani w grupie taryfowej: - FIRMA (C21), ELEKTROMOBILNA FIRMA (C21em) - całodobowo, - DYNAMICZNA FIRMA (C22a) - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - EURO FIRMA (C22b) - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - WEEKEND FIRMA (C22w) - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej rozszerzonej o soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba). |
| - | Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A i rozliczani w grupie taryfowej: - CAŁA DOBA (C11), ELEKTROMOBILNA DOBA (C11em) - całodobowo, - DYNAMICZNA DOBA (C12a) - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - AKTYWNA NOC (C12b) - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - JASNA NOC (C11o) - całodobowo. Grupa ta stosowana jest wyłącznie w przypadkach, gdy odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca, zainstalowanym na koszt Odbiorcy w porozumieniu z operatorem systemu dystrybucyjnego i przez niego oplombowanym. |
| - | Do grupy taryfowej RYCZAŁT (R) kwalifikowani są Odbiorcy niezależnie od poziomu napięcia zasilania, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla: krótkotrwałego poboru energii, trwającego nie dłużej niż rok, silników syren alarmowych, stacji ochrony katodowej gazociągów, oświetlenia reklam. |

Do grup taryfowych B21em, B11em, C21em oraz C11em kwalifikowani są odbiorcy, którzy wykorzystują energię elektryczną wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu Ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych.

- 3.1.2.1. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii z Odbiorcami, którzy zawarli z ENEA umowę sprzedaży energii, dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.1.
- 3.1.2.2. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii z Odbiorcami, którzy zawarli z ENEA umowę kompleksową, dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.1., natomiast rozliczanie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączeni jest dany Odbiorca.
- 3.1.2.3. Odbiorca, który:
 - a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest rozliczany według grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc,
 - b) może być, dla danego miejsca dostarczania, zakwalifikowany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktów 3.1.3.1. oraz 3.1.3.2.
- 3.1.3.1. Odbiorca może wystąpić do ENEA o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.3.2. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, jest rozliczany według wybranej przez siebie, jednakowej dla wszystkich miejsc dostarczania grupy taryfowej.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

- 3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

| Strefa doby | Pora roku | |
|---------------------------|--|--|
| | lato (od 1 kwietnia do 30 września) | zima (od 1 października do 31 marca) |
| Szczyt przedpołudniowy | 7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ + 13 ⁰⁰ |
| Szczyt popołudniowy | 19 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰ |
| Pozostałe godziny doby *) | 13 ⁰⁰ + 19 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ + 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰ |

*) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, wszystkie godziny sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy, zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

- 3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej B12, przedstawia poniższa tabela:

| Okres | Strefa dzienne | Strefa nocna |
|-----------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | 7 ⁰⁰ + 22 ⁰⁰ | 22 ⁰⁰ + 7 ⁰⁰ |

- 3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

| Miesiąc | Strefa szczytowa | Strefa pozaszczytowa |
|-----------------------------------|--|--|
| Styczeń, luty, listopad, grudzień | 8 ⁰⁰ + 11 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ + 16 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ + 8 ⁰⁰ |
| Marzec, październik | 8 ⁰⁰ + 11 ⁰⁰ i 18 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ + 18 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ + 8 ⁰⁰ |
| Kwiecień, wrzesień | 8 ⁰⁰ + 11 ⁰⁰ i 19 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ + 19 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ + 8 ⁰⁰ |
| Maj, czerwiec, lipiec, sierpień | 8 ⁰⁰ + 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ + 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ + 8 ⁰⁰ |

- 3.2.4. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

| Okres | Strefa dzienne | Strefa nocna |
|-----------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | 6 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰ | 21 ⁰⁰ + 6 ⁰⁰ |

- 3.2.5. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22w, przedstawia poniższa tabela:

| Okres | Strefa szczytowa | Strefy pozaszczytowe |
|-----------------------------|--|---|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 6 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 21 ⁰⁰ + 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót, niedziel i innych dni ustawowo wolnych od pracy |

- 3.2.6. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a, przedstawia poniższa tabela:

| Okres | Strefa szczytowa | Strefa pozaszczytowa |
|-------------------------------|--|--|
| Od 1 kwietnia do 30 września | 8 ⁰⁰ + 11 ⁰⁰ i 20 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ + 20 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ + 8 ⁰⁰ |
| Od 1 października do 31 marca | 8 ⁰⁰ + 11 ⁰⁰ i 17 ⁰⁰ + 21 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ + 17 ⁰⁰ i 21 ⁰⁰ + 8 ⁰⁰ |

3.2.7. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12b, przedstawia poniższa tabela:

| Okres | Strefa dzienna | Strefa nocna |
|-----------------------------|--------------------------|--|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | 14 godzin w ciągu doby*) | 10 godzin w ciągu doby*), w tym: - 8 kolejnych godzin spośród 9 godzin pomiędzy godziną 22 ⁰⁰ a godziną 7 ⁰⁰ , - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 ⁰⁰ a godziną 17 ⁰⁰ . |

*) Godziny zegarowe trwania poszczególnych stref czasowych określa operator systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany Odbiorca.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię albo świadczone usługi kompleksowe przeprowadza się za okres rozliczeniowy określony w umowie. Ilość energii przyjmowana do rozliczeń wynika z danych pomiarowych określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

3.3.1.2. Odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonuje upoważniony przedstawiciel operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany Odbiorca. ENEA może pobierać opłaty na podstawie prognozowanego zużycia energii w przypadku, gdy operator systemu dystrybucyjnego dokonywać będzie odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminach innych niż określone w umowie.

3.3.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.1.2., powstanie:

- nadpłata - to podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata - to jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.2. Odbiorca posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący energię pobraną jednocześnie z kilku miejsc dostarczania może być rozliczany za pobór energii w strefach czasowych według wskazań tego układu.

3.3.3. Za każdy dodatkowy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonany na życzenie Odbiorcy, ENEA pobiera opłatę w wysokości stawek opłat określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany Odbiorca.

3.3.4. Dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych C11p, C12ap i C12bp stosuje się oznaczenie i ceny oraz stawki opłat grup taryfowych odpowiednio C11, C12a i C12b.

3.4. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH

3.4.1. Opłatę za energię sprzedaną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie danych pomiarowych, określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem punktu 3.5.1., oraz cen energii w poszczególnych strefach czasowych, określonych dla danej grupy taryfowej.

3.4.2. Ilość energii w rozliczeniach z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej RYCZAŁT (R) obliczana jest jako iloczyn sumy mocy użytkowanych odbiorników, określonej w umowie kompleksowej i czasu ich użytkowania. Czas użytkowania odbiorników jest uzgadniany między ENEA a Odbiorcą.

3.4.3. W rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej RYCZAŁT (R) stosuje się ceny jednostrefowe (całodobowe) według grupy taryfowej, do której byłby zakwalifikowany Odbiorca, w przypadku gdyby jego instalacja wyposażona była w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz opłatę za obsługę handlową zgodnie z punktem 5.1.

3.4.4. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są według cen i stawek opłat zgodnych z dotychczasową grupą taryfową.

3.5. ZASADY ROZLICZEŃ PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

3.5.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci operatora systemu dystrybucyjnego, dokonującymi odsprzedaży energii Odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do sieci tych przedsiębiorstw lub kupującymi energię

w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji, sprzedaż energii jest rozliczana w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w punkcie 3.5.2., z zastosowaniem:

- cen energii zawartych w punkcie 5.1. – dla ilości energii zużywanej na własny użytek,
- cen energii zawartych w punkcie 5.2. – dla ilości energii podlegającej odsprzedaży lub zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.

3.5.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen energii, o których mowa w punkcie 3.5.1.b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane za dany okres rozliczeniowy, w terminach określonych w umowie. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii odsprzedanej lub zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji z podziałem na poszczególne miejsca dostarczania.

3.5.3. Łączna ilość energii wykazana w oświadczeniu, o którym mowa w punkcie 3.5.2., nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia pomiędzy ENEA a przedsiębiorstwem energetycznym.

3.5.4. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 3.5.2., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny, o których mowa w punkcie 3.5.1.a).

3.5.5. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od ENEA przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.

3.6. ROZLICZENIA ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

3.6.1. Za prowadzoną przez ENEA obsługę handlową, związaną z rozliczaniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczną opłatę za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, z zastrzeżeniem punktu 3.4.3.

3.6.2. Opłata za obsługę handlową naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

3.6.3. Odbiorca może wybrać formę otrzymywania faktur rozliczeniowych: fakturę papierową albo elektroniczną (e-fakturę). Warunki dotyczące e-faktury określa Regulamin Elektronicznego Biura Obsługi Klienta (eBOK).

3.7. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

ENEA pobiera od Odbiorców, którym świadczy usługę kompleksową, opłaty za usługę dystrybucji, w wysokości i na warunkach ich stosowania, zawartych w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany Odbiorca. Z tytułu niedotrzymania przez operatora systemu dystrybucyjnego parametrów jakościowych energii lub standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Klientowi przysługują bonifikaty, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie operatora systemu dystrybucyjnego.

4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), Odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503 z późn. zm.).

5. CENY ENERGII

5.1. CENY Z PODATKIEM AKCYZOWYM ORAZ STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ZUŻYWANĄ PRZEZ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH NA WŁASNY UŻYTEK - TABELA NR 1

5.2. CENY Z PODATKIEM AKCYZOWYM ORAZ STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ PODLEGAJĄCĄ ODSPRZEDAŻY LUB ZAKUPIONĄ W CELU JEJ ZUŻYCIA NA POTRZEBY WYTWARZANIA, PRZESYŁANIA LUB DYSTRYBUCJI - TABELA NR 2

TABELA NR 1

| SEGMENT | GRUPA TARYFOWA | | CENY ENERGII bez podatku od towarów i usług | | | | | | | | | STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług | |
|---------------|-------------------------|--------|---|-----------|---------------|---------|--------|-----------------------------|--------------------------|------------------------------|-----------|---|----------|
| | NAZWA HANDLOWA | SYMBOL | całodobowa | szczytowa | pozaszczytowa | dzienna | nocna | w szczycie przedpołudniowym | w szczycie popołudniowym | w pozostałych godzinach doby | faktura | | |
| | | | | | | | | | | | papierowa | e-faktura | |
| | | | [zł/MWh] | | | | | | | | | [zł/m-c] | |
| DUŻY BIZNES | MEGA BIZNES | A21 | 467,10 | x | x | x | x | x | x | x | 207,00 | 200,00 | |
| | MEGA BIZNES PLUS | A23 | x | x | x | x | x | 499,00 | 579,00 | 421,00 | 207,00 | 200,00 | |
| | BIZNES | B21 | 467,10 | x | x | x | x | x | x | x | 207,00 | 200,00 | |
| | ELEKTROMOBILNY BIZNES | B21em | 467,10 | x | x | x | x | x | x | x | 207,00 | 200,00 | |
| | DYNAMICZNY BIZNES | B22 | x | 520,00 | 444,00 | x | x | x | x | x | 207,00 | 200,00 | |
| | BIZNES PLUS | B23 | x | x | x | x | x | 499,00 | 579,00 | 421,00 | 207,00 | 200,00 | |
| | STANDARD | B11 | 485,40 | x | x | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |
| ŚREDNI BIZNES | ELEKTROMOBILNY STANDARD | B11em | 485,40 | x | x | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |
| | EURO STANDARD | B12 | x | x | x | 549,50 | 398,40 | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |
| | | | | [zł/kWh] | | | | | | | | | [zł/m-c] |
| MAŁY BIZNES | FIRMA | C21 | 0,4812 | x | x | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |
| | ELEKTROMOBILNA FIRMA | C21em | 0,4812 | x | x | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |
| | DYNAMICZNA FIRMA | C22a | x | 0,5526 | 0,4538 | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |
| | EURO FIRMA | C22b | x | x | x | 0,5183 | 0,4010 | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |
| | WEEKEND FIRMA | C22w | x | 0,5301 | 0,4323 | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |
| MAŁY BIZNES | CAŁA DOBA | C11 | 0,5043 | x | x | x | x | x | x | x | 35,00 | 28,00 | |
| | ELEKTROMOBILNA DOBA | C11em | 0,5043 | x | x | x | x | x | x | x | 35,00 | 28,00 | |
| | JASNA NOC | C11o | 0,4645 | x | x | x | x | x | x | x | 35,00 | 28,00 | |
| | DYNAMICZNA DOBA | C12a | x | 0,6002 | 0,4625 | x | x | x | x | x | 35,00 | 28,00 | |
| | AKTYWNA NOC | C12b | x | x | x | 0,5412 | 0,4487 | x | x | x | 35,00 | 28,00 | |
| - | RYCZAŁT | R | | | | | | | | | 35,00 | 28,00 | |

*) W rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej RYCZAŁT (R) stosuje się ceny energii, zgodnie z zasadą określoną w punkcie 3.4.3.

TABELA NR 2

| SEGMENT | GRUPA TARYFOWA | | CENY ENERGII bez podatku od towarów i usług | | | | | | | | | STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług | |
|---------------|-------------------------|--------|---|-----------|---------------|---------|--------|-----------------------------|--------------------------|------------------------------|-----------|---|--|
| | NAZWA HANDLOWA | SYMBOL | całodobowa | szczytowa | pozaszczytowa | dzienna | nocna | w szczycie przedpołudniowym | w szczycie popołudniowym | w pozostałych godzinach doby | faktura | | |
| | | | | | | | | | | | papierowa | e-faktura | |
| | | | [zł/MWh] | | | | | | | | | [zł/m-c] | |
| DUŻY BIZNES | MEGA BIZNES | A21 | 435,25 | x | x | x | x | x | x | x | 207,00 | 200,00 | |
| | MEGA BIZNES PLUS | A23 | x | x | x | x | x | 467,15 | 547,15 | 389,15 | 207,00 | 200,00 | |
| | BIZNES | B21 | 435,25 | x | x | x | x | x | x | x | 207,00 | 200,00 | |
| | ELEKTROMOBILNY BIZNES | B21em | 435,25 | x | x | x | x | x | x | x | 207,00 | 200,00 | |
| | DYNAMICZNY BIZNES | B22 | x | 488,15 | 412,15 | x | x | x | x | x | 207,00 | 200,00 | |
| | BIZNES PLUS | B23 | x | x | x | x | x | 467,15 | 547,15 | 389,15 | 207,00 | 200,00 | |
| | STANDARD | B11 | 453,55 | x | x | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |
| ŚREDNI BIZNES | ELEKTROMOBILNY STANDARD | B11em | 453,55 | x | x | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |
| | EURO STANDARD | B12 | x | x | x | 517,65 | 366,55 | x | x | x | 82,00 | 75,00 | |

| SEGMENT | GRUPA TARYFOWA | | CENY ENERGII bez podatku od towarów i usług | | | | | | | | STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług | |
|---------------|----------------------|--------|---|-----------|--------------------|---------|--------|-------------------------------------|----------------------------------|---|---|-----------|
| | NAZWA HANDLOWA | SYMBOL | całodo- bowa | szczytowa | pozaszczy- towa | dzienna | nocna | w szczycie przedpołu- dniowym | w szczycie popołu- dniowym | w pozosta- łych godzinach doby | faktura papierowa | e-faktura |
| | | | | | | | | | | | [zł/MWh] | [zł/m-c] |
| ŚREDNI BIZNES | FIRMA | C21 | 0,4493 | x | x | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 |
| | ELEKTROMOBILNA FIRMA | C21em | 0,4493 | | | | | | | | 82,00 | 75,00 |
| | DYNAMICZNA FIRMA | C22a | x | 0,5207 | 0,4219 | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 |
| | EURO FIRMA | C22b | x | x | x | 0,4864 | 0,3691 | x | x | x | 82,00 | 75,00 |
| | WEEKEND FIRMA | C22w | x | 0,4982 | 0,4004 | x | x | x | x | x | 82,00 | 75,00 |
| MAŁY BIZNES | CAŁA DOBA | C11 | 0,4724 | x | x | x | x | x | x | x | 35,00 | 28,00 |
| | ELEKTROMOBILNA DOBA | C11em | 0,4724 | x | x | x | x | x | x | x | 35,00 | 28,00 |
| | JASNA NOC | C11o | 0,4326 | x | x | x | x | x | x | x | 35,00 | 28,00 |
| | DYNAMICZNA DOBA | C12a | x | 0,5683 | 0,4306 | x | x | x | x | x | 35,00 | 28,00 |
| | AKTYWNA NOC | C12b | x | x | x | 0,5093 | 0,4168 | x | x | x | 35,00 | 28,00 |

DODATKOWA INFORMACJA ENEA S.A. DLA ODBIORCÓW Z GRUP TARYFOWYCH A, B, C, R O CENACH ENERGII BRUTTO I STAWKACH OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ BRUTTO CENY I STAWKI OBOWIĄZUJĄ OD 1 LIPCA 2021 R.

| SEGMENT | GRUPA TARYFOWA | | CENY ENERGII z podatkiem od towarów i usług)* | | | | | | | | STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ z podatkiem od towarów i usług | |
|---------------|-------------------------|--------|---|-----------|--------------------|---------|--------|-------------------------------------|----------------------------------|---|---|-----------|
| | NAZWA HANDLOWA | SYMBOL | całodo- bowa | szczytowa | pozaszczy- towa | dzienna | nocna | w szczycie przedpołu- dniowym | w szczycie popołu- dniowym | w pozosta- łych godzinach doby | faktura papierowa | e-faktura |
| | | | | | | | | | | | [zł/MWh] | [zł/m-c] |
| DUŻY BIZNES | MEGA BIZNES | A21 | 574,53 | x | x | x | x | x | x | x | 254,61 | 246,00 |
| | MEGA BIZNES PLUS | A23 | x | x | x | x | x | 613,77 | 712,17 | 517,83 | 254,61 | 246,00 |
| | BIZNES | B21 | 574,53 | x | x | x | x | x | x | x | 254,61 | 246,00 |
| | ELEKTROMOBILNY BIZNES | B21em | 574,53 | x | x | x | x | x | x | x | 254,61 | 246,00 |
| | DYNAMICZNY BIZNES | B22 | x | 639,60 | 546,12 | x | x | x | x | x | 254,61 | 246,00 |
| | BIZNES PLUS | B23 | x | x | x | x | x | 613,77 | 712,17 | 517,83 | 254,61 | 246,00 |
| | STANDARD | B11 | 597,04 | x | x | x | x | x | x | x | 100,86 | 92,25 |
| | ELEKTROMOBILNY STANDARD | B11em | 597,04 | x | x | x | x | x | x | x | 100,86 | 92,25 |
| EURO STANDARD | B12 | x | x | x | 675,89 | 490,03 | x | x | x | 100,86 | 92,25 | |
| ŚREDNI BIZNES | FIRMA | C21 | 0,5919 | x | x | x | x | x | x | x | 100,86 | 92,25 |
| | ELEKTROMOBILNA FIRMA | C21em | 0,5919 | x | x | x | x | x | x | x | 100,86 | 92,25 |
| | DYNAMICZNA FIRMA | C22a | x | 0,6797 | 0,5582 | x | x | x | x | x | 100,86 | 92,25 |
| | EURO FIRMA | C22b | x | x | x | 0,6375 | 0,4932 | x | x | x | 100,86 | 92,25 |
| | WEEKEND FIRMA | C22w | x | 0,6520 | 0,5317 | x | x | x | x | x | 100,86 | 92,25 |
| MAŁY BIZNES | CAŁA DOBA | C11 | 0,6203 | x | x | x | x | x | x | x | 43,05 | 34,44 |
| | ELEKTROMOBILNA DOBA | C11em | 0,6203 | x | x | x | x | x | x | x | 43,05 | 34,44 |
| | JASNA NOC | C11o | 0,5713 | x | x | x | x | x | x | x | 43,05 | 34,44 |
| | DYNAMICZNA DOBA | C12a | x | 0,7382 | 0,5689 | x | x | x | x | x | 43,05 | 34,44 |
| | AKTYWNA NOC | C12b | x | x | x | 0,6657 | 0,5519 | x | x | x | 43,05 | 34,44 |
| - | RYCZAŁT | R | | | | | | | | | 43,05 | 34,44 |

*) Ceny z podatkiem akcyzowym stosowane w rozliczeniach za energię zużywaną przez odbiorców końcowych na własny użytek.

**) W rozliczeniach za energię z Odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej RYCZAŁT (R) stosuje się ceny energii, zgodnie z zasadą określoną w punkcie 3.4.3. Taryfy dla energii elektrycznej dla Klientów z grup taryfowych A, B, C, R.

MASZ PYTANIA? ZADZWOŃ! INFOLINIA: 611 111 111