



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA OGÓLNODOSTĘPNYCH STACJI ŁADOWANIA

Obowiązuje od 1 kwietnia 2021 r.

Wprowadzona Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 67/2021 z dnia 9 marca 2021 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej dla ogólnodostępnych stacji ładowania, zwana dalej Taryfą, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej ENEA i obowiązuje odbiorców, 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 paliw alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110).
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 ze zm.),
 - 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 przyłączony 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 świadectw 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 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

Ilekoć w Taryfie jest mowa o:

- 2.1. **Energii** – 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, niezbędnej do uzyskania tego efektu.
- 2.5. **Grupie 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 3.3.1.
- 2.6. **Miejscu dostarczenia** – 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, określoną 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, biogazu rolniczego oraz z 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. **Operatorze 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. **Przedsiębiorstwie 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 ENEA.
- 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 biernej 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. **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 ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

3.1. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW GRUP TARYFOWYCH

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

GRUPY TARYFOWE	Kryteria kwalifikowania Odbiorców
B21em	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW i rozliczani w strefie całodobowej całodobowo
B11em	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rozliczani w strefie całodobowej
C21em	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A i rozliczani w strefie całodobowej
C11em	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 strefie całodobowej

3.1.2.1. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii z Odbiorcami, którzy zawarli z ENEA umowę sprzedaży energii, dla danego miejsca dostarczenia, 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 dostarczenia, 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 przyłączony jest dany Odbiorca.

3.1.2.3. Odbiorca, który:

- a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest rozliczany według grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc,
- b) może być, dla danego miejsca dostarczenia, 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 dostarczenia 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 dostarczenia grupy taryfowej.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1.1. 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.

3.2.1.2. 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.

- 3.2.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.2.1.2., powstanie:
- a) nadpłata - to podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata - to jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.2. 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.
- 3.2.3. 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.
- 3.2.4. Opłatę za energię sprzedaną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości energii ustalonej na podstawie danych pomiarowych, określonych przez operatora systemu dystrybucyjnego w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, z zastrzeżeniem punktu 3.3.1., oraz cen energii określonych dla danej grupy taryfowej.

3.3. ZASADY ROZLICZEŃ PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

- 3.3.1. 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 3.3.2., z zastosowaniem:
- a) cen energii zawartych w punkcie 5.1. – dla ilości energii zużywanej na własny użytek,
 - b) cen energii zawartych w punkcie 5.2. – dla ilości energii podlegającej odsprzedaży lub zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 3.3.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen energii, o których mowa w punkcie 3.3.1.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.
- 3.3.3. Łączna ilość energii wykazana w oświadczeniu, o którym mowa w punkcie 3.3.2., nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia pomiędzy ENEA a przedsiębiorstwem energetycznym.
- 3.3.4. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w punkcie 3.3.2., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny, o których mowa w punkcie 3.3.1.a).
- 3.3.5. 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.

3.4. ROZLICZENIA ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

- 3.4.1. Za prowadzoną przez ENEA obsługę handlową, związaną z rozliczaniem sprzedawanej energii, pobiera się miesięczną opłatę za każdy układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.4.2. Opłata za obsługę handlową naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.4.3. Odbiorca może wybrać formę otrzymywania faktur rozliczeniowych: fakturę papierową albo elektroniczną (e-fakturę). Warunki dotyczące e-faktury określa Regulamin Elektronicznego Biura Obsługi Klienta (eBOK).

3.5. 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

GRUPA TARYFOWA	CENY ENERGII bez podatku od towarów i usług	STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług	
		faktura papierowa	e-faktura
	[zł/MWh]	[zł/m-c]	
B21em	424,60	207,00	200,00
B11em	441,30	82,00	75,00
C21em	447,30	82,00	75,00
C11em	465,90	35,00	28,00

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

GRUPA TARYFOWA	CENY ENERGII bez podatku od towarów i usług	STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług	
		faktura papierowa	e-faktura
	[zł/MWh]	[zł/m-c]	
B21em	394,86	207,00	200,00
B11em	411,56	82,00	75,00
C21em	417,60	82,00	75,00
C11em	436,20	35,00	28,00

**Dodatkowa informacja ENEA S.A.
dla Odbiorców z grup taryfowych B21em, B11em, C21em, C11em
o cenach energii brutto i stawkach opłat za obsługę handlową brutto**

GRUPA TARYFOWA	CENY ENERGII z podatkiem od towarów i usług*)	STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ z podatkiem od towarów i usług	
		faktura papierowa	e-faktura
	[zł/MWh]	[zł/m-c]	
B21em	522,26	254,61	246,00
B11em	542,80	100,86	92,25
C21em	550,20	100,86	92,25
C11em	573,10	43,05	34,44

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