



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ NA POTRZEBY PLACÓW BUDÓW DLA KLIENTÓW BĘDĄCYCH KONSUMENTAMI

Obowiązuje od 18 sierpnia 2025 r.

Wprowadzona Zarządzeniem Dyrektora Departamentu Sprzedaży
nr 345/2025 z dnia 08.08.2025 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza „Taryfa dla energii elektrycznej na potrzeby placów budów dla Klientów będących konsumentami”, zwana dalej „Taryfą”, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej „ENEA” i obowiązuje odbiorców będących konsumentami, pobierającymi energię na potrzeby placów budów, zwanych dalej „Odbiorcami”, przyłączonych do sieci przedsiębiorstwa energetycznego ENEA Operator Sp. z o.o., zwanego dalej „Operatorem”.
- 1.2. Taryfą uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne, zwanej dalej „Ustawą”,
 - b) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym.
- 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 informacje o bonifikatach 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.
- 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. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat prezentowane są zarówno z uwzględnieniem podatku od towarów i usług jak również bez tego podatku.
- 1.8. Zawarte w Taryfie ceny energii uwzględniają podatek akcyzowy zgodnie z ustawą, o której mowa w punkcie 1.2.b).

2. DEFINICJE

- Ileokroć w Taryfie jest mowa o:
- 2.1. **Energii** – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
 - 2.2. **eBOK** – należy przez to rozumieć Elektroniczne Biuro Obsługi Klienta, platformę internetową dla Klientów Enei działającą pod adresem ebok.enea.pl.
 - 2.3. **E-fakturze** – należy przez to rozumieć fakturę, zgodnie z art. 2 pkt 32) Ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług.
 - 2.4. **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.
 - 2.5. **Miejsce dostarczania** – należy przez to rozumieć określony w umowie punkt w sieci, do którego Operator dostarcza energię, stanowiący jednocześnie miejsce jej odbioru przez Klienta.
 - 2.6. **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.
 - 2.7. **Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
 - 2.8. **Odbiorcy (Kliencie)** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy, mający status konsumenta w rozumieniu art. 22¹ Kodeksu cywilnego, a niebędący odbiorcą w gospodarstwie domowym, w rozumieniu przepisów Ustawy.
 - 2.9. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
 - 2.10. **Operatorze systemu dystrybucyjnego (Operatorze)** – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu przy ul. Strzeszyńskiej 58, 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.
 - 2.11. **Placu budowy** – należy przez to rozumieć teren budowy budynku mieszkalnego jednorodzinnego w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. – Prawo budowlane o ile inwestor nie jest deweloperem w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2021 r. o ochronie praw nabywcy lokalu mieszkalnego lub domu jednorodzinnego oraz Deweloperskim Funduszu Gwarancyjnym.
 - 2.12. **Regulaminie Aplikacji Klientkich** – należy przez to rozumieć dokument określający zakres i zasady korzystania z eBOK oraz aplikacji mobilnej, dostępny na stronie internetowej, w aplikacji mobilnej oraz w biurach obsługi klienta, których wykaz znajduje się w serwisie internetowym enea.pl.
 - 2.13. **Regulaminie udostępniania faktur drogą elektroniczną** – należy przez to rozumieć dokument określający zasady udostępniania e-faktur, dostępny na stronie internetowej

ebok.enea.pl i enea.pl oraz w biurach obsługi klienta, których wykaz znajduje się w serwisie internetowym enea.pl

- 2.14. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.15. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA dla określonych Odbiorców.
- 2.17. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii bierniej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.18. **Umowie** – należy przez to rozumieć odpowiednio umowę sprzedaży energii albo umowę kompleksową.
- 2.19. **Usłudze dystrybucji** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez Operatora, obejmującą w szczególności: dystrybucję energii, utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii, utrzymywanie parametrów jakościowych energii.
- 2.20. **Usłudze kompleksowej** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną na podstawie umowy kompleksowej, zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.
- 2.21. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć zabezpieczenie najbliższe układowi pomiarowo-rozliczeniowemu, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych lub opłombowane przez operatora systemu dystrybucyjnego, dostosowane do mocy umownej.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

3.1. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię są rozliczani wg cen i stawek opłat właściwych dla następujących grup taryfowych:
 - a) C11,
 - b) C12a,
 - c) C12b,
 - d) C11pewna,
 - e) C12eco,
 - f) C13active.
- 3.1.2. Kryteria kwalifikowania Odbiorców do grup taryfowych.

Odbiorcy rozliczani są w grupie taryfowej:

 - a) C11, C11pewna – całodobowo (S1),
 - b) C12a – dwustrefowo w strefach: szczytowej (S1) i pozaszczytowej (S2),
 - c) C12b – dwustrefowo w strefach: dziennej (S1) i nocnej (S2),
 - d) C12eco – dwustrefowo w strefach: zalecanego poboru (S1) i pozostałe godziny doby (S2),
 - e) C13active – trójstrefowo w strefach: zalecanego poboru (S1), pozostałe godziny doby (S2) i zalecanego ograniczania (S3).

Do tych grup kwalifikowani są 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, zużywający energię na potrzeby zasilania placu budowy.

Grupy taryfowe C12eco i C13active są przeznaczone dla odbiorców posiadających zainstalowany licznik zdalnego odczytu, umożliwiający rejestrację i zdalną transmisję danych pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych, godzinowych lub 15-minutowych.
- 3.1.3. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany cen albo stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej Taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

- 3.2.1. W rozliczeniach z odbiorcami stosuje się strefy czasowe wynikające z taryfy Operatora.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii z Odbiorcami, którzy zawarli z ENEA umowę kompleksową, dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o grupę taryfową, określoną w punkcie 3.1.1., natomiast rozliczanie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o taryfę Operatora.
- 3.3.2. 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 w oparciu o odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.3. Odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonuje upoważniony przedstawiciel Operatora.
- 3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostarczoną energię w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego z zastrzeżeniem punktu 3.3.5.
- 3.3.5. W prognozach, o których mowa w punkcie 3.3.4. należy uwzględnić zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.
- 3.3.6. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię:
 - a) nadpłata – jest zaliczana na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata – jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.7. 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.

- 3.3.8. Za każdy dodatkowy odczyt układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonany na życzenie Odbiorcy, ENEA pobiera opłatę w wysokości stawek opłat określonych przez Operatora.
- 3.4. ROZLICZENIA ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ
- 3.4.1. Za prowadzoną przez ENEA obsługę handlową, związaną z obrotem energią, pobierana jest miesięczna opłata 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 Aplikacji Klientkich oraz Regulamin udostępniania faktur drogą elektroniczną, dostępne na stronie internetowej, aplikacji mobilnej oraz w biurach obsługi klienta.
- 3.5. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
- 3.5.1. ENEA pobiera od Odbiorców, którym świadczy usługę kompleksową, opłaty za usługę dystrybucji, w wysokości i na warunkach ich stosowania, zawartych w taryfie Operatora. Z tytułu niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych energii lub standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Klientowi przysługują bonifikaty, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie Operatora.
4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
- Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 49 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, Odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 44 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.
5. CENY ENERGII I STAWKI OPŁATY ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ*

SYMBOL GRUPY TARYFOWEJ	CENY ENERGII				STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ	
	netto/ brutto	Strefa S1	Strefa S2	Strefa S3	faktura papierowa	e-faktura
		[zł/kWh]			[zł/m-c]	
C11	netto	0,8440	x	x	38,00	28,00
	brutto	1,0381	x	x	46,74	34,44
C12a	netto	0,9740	0,7880	x	38,00	28,00
	brutto	1,1980	0,9692	x	46,74	34,44
C12b	netto	0,8930	0,7690	x	38,00	28,00
	brutto	1,0984	0,9459	x	46,74	34,44
C11pewna	netto	0,8440	x	x	38,00	28,00
	brutto	1,0381	x	x	46,74	34,44
C12eco	netto	0,5880	0,9850	x	38,00	28,00
	brutto	0,7232	1,2116	x	46,74	34,44
C13active	netto	0,5780	0,8440	1,0890	38,00	28,00
	brutto	0,7109	1,0381	1,3395	46,74	34,44

*) Ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy w wysokości 5,00 zł/MWh. Ceny brutto zawierają 23% stawkę podatku od towarów i usług (VAT).