



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ SPRZEDAWCY REZERWOWEGO

Obowiązuje od 1 lipca 2025 r.

Wprowadzona Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 164/2025 z dnia 26.05.2025 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza „Taryfa dla energii elektrycznej sprzedawcy rezerwowego”, zwana dalej „Taryfą”, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne ENEA Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej „Enea” i obowiązuje odbiorców, dla których Enea pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne,
 - b) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym,
 - c) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.
- 1.3. Taryfa określa:
 - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat za obsługę handlową,
 - c) sposób ustalania 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, z którymi Enea ma zawarte umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej lub umowy kompleksowe zawierające postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej.
- 1.5. Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej.
- 1.6. 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 lub zakupioną bezpośrednio na realizację technicznego procesu w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.6.a).
- 1.7. Zawarte w punktach 5.1. i 5.2. 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).
- 1.9. Cena energii sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej wynosi nie więcej niż trzykrotność średniej ceny energii, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy, określonej w punkcie 1.2.a) Taryfy, za poprzedni kwartał. W przypadku, gdy trzykrotność ceny, o której mowa powyżej jest niższa od ceny określonej w punkcie 5. Taryfy, Enea stosuje w rozliczeniach z Odbiorcą tę niższą cenę.

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-faktury** – 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. **Efektywności energetycznej** – należy przez to rozumieć, zgodnie z ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej, 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, albo w wyniku wykonanej usługi niezbędnej 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. **Miejsu 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, 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 (kliente)** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy zawartej 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 magazynowania lub 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 otoczenia, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu rolniczego, biometanu, biopłynów oraz wodoru odnawialnego.
- 2.12. **Ogólnodostępnej stacji ładowania** – należy przez to rozumieć stację ładowania dostępną na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i pojazdu hybrydowego, w rozumieniu ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych.
- 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, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią.
- 2.16. **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.
- 2.17. **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.

- 2.18. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.19. **Sprzedawca** – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.20. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.21. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA dla określonych odbiorców.
- 2.22. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię, w szczególności liczniki energii czynnej i liczniki energii bierniej, w tym takie liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.
- 2.23. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej zawartą pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej.
- 2.24. **Umowie kompleksowej** – należy przez to rozumieć umowę zawierającą postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii
- 2.25. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie niższe niż 110 kV.
- 2.26. **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.

Wszystkie określenia i pojęcia użyte w tekście Taryfy, o ile nie zostały zdefiniowane powyżej posiadają znaczenie określone w dokumentach przywołanych w punkcie 1.2. Taryfy.

3. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW

3.1. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy, za sprzedaną energię, są rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.2.:
- 3.1.2. Kryteria kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych:

Grupy taryfowe	Kryteria kwalifikowania odbiorców
A21r A23r	Odbiorcy zasilani z sieci wysokiego napięcia i rozliczani w grupie taryfowej: - A21r - całodobowo, - A23r - trójstrefowo w strefach: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby.
B21r B21emr B22r B23r	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - B21r, B21emr - całodobowo, - B22r - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - B23r - trójstrefowo w strefach: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby.
B11r B11emr B12r	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - B11r, B11emr - całodobowo, - B12r - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej.
C21r C21emr C22ar C22br C22wr	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - C21r, C21emr - całodobowo, - C22ar - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - C22br - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - C22wr - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej rozszerzonej o soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba).
C11r C11emr C11or C12ar C12br	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - C11r, C11emr - całodobowo, - C12ar - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - C12br - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - C11or - całodobowo. Grupa ta stosowana jest wyłącznie w przypadkach Odbiorców o stałym poborze mocy, których odbiorniki energii sterowane są przełącznikami zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi zaprogramowanymi według godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z operatorem systemu dystrybucyjnego.
C11sr	Do grupy taryfowej C11sr kwalifikowani są Odbiorcy, niezależnie od poziomu napięcia zasilania i wartości mocy umownej, zużywający energię elektryczną na potrzeby jednostek ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych. Odbiorcy w grupie taryfowej C11sr rozliczani są w strefie czasowej całodobowej.
Rr	Do grupy taryfowej Rr kwalifikowani są odbiorcy niezależnie od poziomu napięcia zasilania, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla: a) krótkotrwałego poboru energii, trwającego nie dłużej niż rok, b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlenia reklam.
G11r G12r G12wr G11pr G12pr G12asr	Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej: - G11r - całodobowo, - G12r - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej, - G12wr - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej rozszerzonej o soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), - G12asr - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej. Do tych grup kwalifikowani są odbiorcy, niezależnie od poziomu napięcia zasilania i wartości mocy umownej, zużywający energię na potrzeby: a) gospodarstw domowych, b) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, c) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariat, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czytelnia, pralni, kuchni, pralni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,

e) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych,
f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności takich jak: klatki schodowe, numery domów, piwnice, strychy, suszarnie,
g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
h) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
i) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
Do grup taryfowych G11pr, G12pr kwalifikowani są odbiorcy, spełniający kryteria określone dla grup odpowiednio G11, G12, u których zainstalowano w układzie pomiarowo-rozliczeniowym licznik przedpłatowy.

- Do grup taryfowych B21emr, B11emr, C21emr, C11emr 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.
- 3.1.3.1. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii z odbiorcami, dla danego miejsca dostarczania, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.2.
- 3.1.3.2. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest rozliczany według grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc,
 - b) pobiera energię z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć, może być zakwalifikowany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, z zastrzeżeniem lit. c),
 - c) pobiera energię w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania – zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe.
- 3.1.4.1. Odbiorca może wystąpić do ENEA o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy, oraz w przypadku zmiany stawek opłat – w okresie 60 dni od dnia wejścia w życie nowej taryfy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

- 3.2.1. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23r i B23r, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		lato (od 1 kwietnia do 30 września)	zima (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	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 B12r, przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	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 B22r i C22ar, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
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 C22br, przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	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 grup taryfowych C22wr i G12wr, 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 C12ar, przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
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 grup taryfowych C12br, G12r i G12pr przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	Strefy nocne
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 ENEA.*

- 3.2.8. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej G12asr przedstawia poniższa tabela:

Okres	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	22 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię prowadzi się na podstawie danych rozliczeniowych dotyczących okresu rozliczeniowego określonego w umowie. Podstawą do rozliczeń są wskazania układów pomiarowo-rozliczeniowych, rejestrowane wielkości mierzalne oraz algorytmy ich przetwarzania na dane rozliczeniowe.
- 3.3.1.2. Odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonuje upoważniony przedstawiciel operatora systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest dany odbiorca.
- 3.3.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.1.2., 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 wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 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.

3.4. 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 Rr obliczana jest jako iloczyn sumy mocy użytkowanych odbiorników, określonej w umowie 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 Rr stosuje się ceny jednostkowe (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.

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:
- 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.
- 3.5.2. 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 Aplikacji Klientkich oraz Regulamin udostępniania faktur drogą elektroniczną, dostępne na stronie internetowej, aplikacji mobilnej oraz w biurach obsługi Klienta.

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 I STAWKI

5.1. CENY I STAWKI NETTO STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ ZUŻYWANĄ PRZEZ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH NA WŁASNY UŻYTEK

SYMBOL GRUPY TARYFOWEJ	CENY ENERGII WE WSZYSTKICH STREFACH CZASOWYCH * z podatkiem akcyzowym **		STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ			
			faktura papierowa		e-faktura	
	NETTO	BRUTTO	NETTO	BRUTTO	NETTO	BRUTTO
	[zł/MWh]		[zł/m-c]			
A21r	1075,00	1 322,25	225,00	276,75	200,00	246,00
A23r	1075,00	1 322,25	225,00	276,75	200,00	246,00
B21r	1075,00	1 322,25	225,00	276,75	200,00	246,00
B21emr	1075,00	1 322,25	225,00	276,75	200,00	246,00
B22r	1075,00	1 322,25	225,00	276,75	200,00	246,00
B23r	1075,00	1 322,25	225,00	276,75	200,00	246,00
B11r	1075,00	1 322,25	100,00	123,00	75,00	92,25
B11emr	1075,00	1 322,25	100,00	123,00	75,00	92,25
B12r	1075,00	1 322,25	100,00	123,00	75,00	92,25
	[zł/kWh]		[zł/m-c]			
C21r	1,0750	1,3223	100,00	123,00	75,00	92,25
C21emr	1,0750	1,3223	100,00	123,00	75,00	92,25
C22ar	1,0750	1,3223	100,00	123,00	75,00	92,25
C22br	1,0750	1,3223	100,00	123,00	75,00	92,25
C22wr	1,0750	1,3223	100,00	123,00	75,00	92,25
C11r	1,0750	1,3223	53,00	65,19	28,00	34,44
C11emr	1,0750	1,3223	53,00	65,19	28,00	34,44
C11or	1,0750	1,3223	53,00	65,19	28,00	34,44
C12ar	1,0750	1,3223	53,00	65,19	28,00	34,44
C12br	1,0750	1,3223	53,00	65,19	28,00	34,44
C11sr	1,0750	1,3223	53,00	65,19	28,00	34,44
Rr	***)		53,00	65,19	28,00	34,44
G11r	1,0750	1,3223	0,00	0,00	0,00	0,00
G12r	1,0750	1,3223	0,00	0,00	0,00	0,00
G12wr	1,0750	1,3223	0,00	0,00	0,00	0,00
G11pr	1,0750	1,3223	0,00	0,00	0,00	0,00
G12pr	1,0750	1,3223	0,00	0,00	0,00	0,00
G12asr	1,0750	1,3223	0,00	0,00	0,00	0,00

*) We wszystkich strefach czasowych, wyszczególnionych w punkcie 3.2., obowiązuje jednakowa cena energii dla każdej grupy taryfowej.

**) Ceny energii zawierają podatek akcyzowy w wysokości 5,00 zł/MWh.

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

5.2. CENY I STAWKI NETTO STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ PODLEGAJĄCĄ ODSPRZEDAŻY LUB ZAKUPIONĄ W CELU JEJ ZUŻYCIA NA POTRZEBY WYTWARZANIA, PRZESYŁANIA LUB DYSTRYBUCJI

SYMBOL GRUPY TARYFOWEJ	CENY ENERGII WE WSZYSTKICH STREFACH CZASOWYCH * z podatkiem akcyzowym **		STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ			
			faktura papierowa		e-faktura	
	NETTO	BRUTTO	NETTO	BRUTTO	NETTO	BRUTTO
	[zł/MWh]		[zł/m-c]			
A21r	1066,10	1 311,30	225,00	276,75	200,00	246,00
A23r	1066,10	1 311,30	225,00	276,75	200,00	246,00
B21r	1066,10	1 311,30	225,00	276,75	200,00	246,00
B21emr	1066,10	1 311,30	225,00	276,75	200,00	246,00
B22r	1066,10	1 311,30	225,00	276,75	200,00	246,00
B23r	1066,10	1 311,30	225,00	276,75	200,00	246,00
B11r	1066,10	1 311,30	100,00	123,00	75,00	92,25
B11emr	1066,10	1 311,30	100,00	123,00	75,00	92,25
B12r	1066,10	1 311,30	100,00	123,00	75,00	92,25
	[zł/kWh]		[zł/m-c]			
C21r	1,0661	1,3113	100,00	123,00	75,00	92,25
C21emr	1,0661	1,3113	100,00	123,00	75,00	92,25
C22ar	1,0661	1,3113	100,00	123,00	75,00	92,25
C22br	1,0661	1,3113	100,00	123,00	75,00	92,25
C22wr	1,0661	1,3113	100,00	123,00	75,00	92,25
C11r	1,0661	1,3113	53,00	65,19	28,00	34,44
C11emr	1,0661	1,3113	53,00	65,19	28,00	34,44
C11or	1,0661	1,3113	53,00	65,19	28,00	34,44
C12ar	1,0661	1,3113	53,00	65,19	28,00	34,44
C12br	1,0661	1,3113	53,00	65,19	28,00	34,44
C11sr	1,0661	1,3113	53,00	65,19	28,00	34,44

*) We wszystkich strefach czasowych, wyszczególnionych w punkcie 3.2., obowiązuje jednakowa cena energii dla każdej grupy taryfowej.

**) Ceny energii zawierają podatek akcyzowy w wysokości 5,00 zł/MWh.