



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ SPRZEDAWCY REZERWOWEGO

Obowiązuje od 10 stycznia 2022 r.

Wprowadzona Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 478/2021 z dnia 21.12.2021 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 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.
- Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz aktów wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne,
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2021 r., poz. 1158),
 - ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610 ze zm.).
- Taryfa określa:
 - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat za obsługę handlową,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- Zawarte w Taryfie ceny, stawki opłat i bonifikaty oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, z którymi ENEA ma zawarte umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowe zawierające postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej.
- Rozliczenia oparte są na wskazaniach układu pomiarowo-rozliczeniowego, który winien być dostosowany do wybranych przez odbiorcę stref czasowych oraz mocy umownej.
- Taryfa zawiera dwa zestawy cen energii:
 - zestaw pierwszy, stosowany w rozliczeniach za energię zużywaną przez odbiorców końcowych na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i ujemności świadectw efektywności energetycznej, świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii lub poniesienia odpowiednich opłat zastępczych,
 - 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).
- Zawarte w punktach 5.1. i 5.2. 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. Zawarte w punkcie 5.3. ceny i stawki opłat prezentowane są zarówno z uwzględnieniem podatku od towarów i usług jak również bez tego podatku.
- 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:

- Energii** – należy przez to rozumieć energię elektryczną czynną.
- Efektywności energetycznej** – należy przez to rozumieć, zgodnie z ustawą z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. 2021 r. poz. 468 ze 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, albo w wyniku wykonanej usługi niezbędnej do uzyskania tego efektu.
- 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.
- Miejsce 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.
- 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 współczynnika odzwierciedlającego specyfikę układu zasilania odbiorcy.
- Niskim napięciu (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- Odbiorcy (kliente)** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy zawartej z ENEA.
- 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 zudawania na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 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.
- Ogólnodostępnej stacji ładowania** – należy przez to rozumieć stację ładowania dostępną na zasadach równoprawnego traktowania dla każdego posiadacza pojazdu elektrycznego i hybrydowego.
- Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskaźnik układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 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 zabezpieczenie funkcjonowania tego systemu, eksploatację i konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- Przedsiębiorstwo energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią.
- Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do operatora systemu dystrybucyjnego.
- Sprzedawca** – należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA dla określonych odbiorców.
- 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 także liczniki wraz z przekładnikami prądowymi i napięciowymi.
- Umowie** – należy przez to rozumieć umowę rezerwowej sprzedaży energii zawartą pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą rezerwowym lub umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej.
- Umowie kompleksowej** – należy przez to rozumieć umowę zawierającą postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii.
- Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie niższe niż 110 kV.
- 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 DO GRUP TARYFOWYCH

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

Segment	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 lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A 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 prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A 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, gdy odbiorniki energii sterowane są astronomicznym zegarem sterującym, wymuszającym łączenie i wyłączenie wszystkich odbiorników, skontrolowanym z astronomicznym czasem zachodów i wschodów słońca, zainstalowanym na koszt odbiorcy w porozumieniu z operatorem systemu dystrybucyjnego i przez niego oplombowanym.
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). 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, wikariatów, 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: czytelni, pralni, kuchni, piływalni, 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 cieplnych 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 świadczą na niej usługę ładowania w rozumieniu ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 110 ze zm.).

- 3.1.3.1. Rozliczanie przez ENEA sprzedaży energii z odbiorcami, dla danego miejsca dostarczenia, odbywa się w oparciu o jedną z grup taryfowych określonych w punkcie 3.1.2.
- 3.1.3.2. Odbiorca, który:
 - pobiera energię z kilku miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest rozliczany według grupy taryfowej oddzielnie dla każdego z tych miejsc,
 - pobiera energię z kilku miejsc dostarczenia, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć, może być zakwalifikowany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, z zastrzeżeniem lit. c),
 - pobiera energię w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczenia energii na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia – 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:

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 urządzenie 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	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 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 grupy taryfowej 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	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 C12br, G12r i G12pr 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 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 + 21 ⁰⁰	21 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. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.

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 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 jednostrefowe (całodobowe) według grupy taryfowej, do której byłby zakwalifikowany odbiorca, w przypadku gdyby jego instalacja wyposażona była w układ pomiarowy – 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, dokonujących 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 umożliwiającej 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 rozliczenia 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.

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 ze 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 ze zm.).

5. CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

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

SYMBOL GRUPY TARYFOWEJ	CENY ENERGII z podatkiem akcyzowym i bez podatku od towarów i usług								STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przed-południowym	w szczycie po-południowym	w pozostałych godzinach doby	
	[zł/MWh]								
A21r	1529,60	-	-	-	-	-	-	-	207,00
A23r	-	-	-	-	-	1647,60	1878,90	1373,00	207,00
B21r	1529,60	-	-	-	-	-	-	-	207,00
B21emr	1529,60	-	-	-	-	-	-	-	207,00
B22r	-	1693,30	1454,40	-	-	-	-	-	207,00
B23r	-	-	-	-	-	1647,60	1878,90	1373,00	207,00
B11r	1536,20	-	-	-	-	-	-	-	82,00
B11emr	1536,20	-	-	-	-	-	-	-	82,00
B12r	-	-	-	1687,10	1335,60	-	-	-	82,00
									[zł/kWh]
C21r	1,5493	-	-	-	-	-	-	-	82,00
C21emr	1,5490	-	-	-	-	-	-	-	82,00
C22ar	-	1,7566	1,4562	-	-	-	-	-	82,00
C22br	-	-	-	1,6328	1,2942	-	-	-	82,00
C22wr	-	1,6786	1,3772	-	-	-	-	-	82,00
C11r	1,5874	-	-	-	-	-	-	-	35,00
C11emr	1,5874	-	-	-	-	-	-	-	35,00
C11or	1,4698	-	-	-	-	-	-	-	35,00
C12ar	-	1,8473	1,4601	-	-	-	-	-	35,00
C12br	-	-	-	1,7204	1,3476	-	-	-	35,00
Rr									*) 35,00

*) 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 ENERGIĄ PODLEGAJĄCĄ ODSPRZEDAŻY LUB ZAKUPIENIĄ W CELU JEJ ZUŻYCIA NA POTRZEBY WYTWARZANIA, PRZESYŁANIA LUB DYSTRYBUCJI

SYMBOL GRUPY TARYFOWEJ	CENY ENERGII z podatkiem akcyzowym i bez podatku od towarów i usług								STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przed-południowym	w szczycie po-południowym	w pozostałych godzinach doby	
	[zł/MWh]								
A21r	1469,68	-	-	-	-	-	-	-	207,00
A23r	-	-	-	-	-	1587,68	1818,98	1313,08	207,00
B21r	1469,68	-	-	-	-	-	-	-	207,00
B21emr	1469,68	-	-	-	-	-	-	-	207,00
B22r	-	1633,38	1394,48	-	-	-	-	-	207,00
B23r	-	-	-	-	-	1587,68	1818,98	1313,08	207,00
B11r	1476,28	-	-	-	-	-	-	-	82,00
B11emr	1476,28	-	-	-	-	-	-	-	82,00
B12r	-	-	-	1627,18	1275,68	-	-	-	82,00
									[zł/kWh]
C21r	1,4894	-	-	-	-	-	-	-	82,00
C21emr	1,4894	-	-	-	-	-	-	-	82,00
C22ar	-	1,6967	1,3963	-	-	-	-	-	82,00
C22br	-	-	-	1,5729	1,2343	-	-	-	82,00
C22wr	-	1,6187	1,3173	-	-	-	-	-	82,00
C11r	1,5275	-	-	-	-	-	-	-	35,00
C11emr	1,5275	-	-	-	-	-	-	-	35,00
C11or	1,4099	-	-	-	-	-	-	-	35,00
C12ar	-	1,7874	1,4002	-	-	-	-	-	35,00
C12br	-	-	-	1,6605	1,2877	-	-	-	35,00

5.3. CENY I STAWKI STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĄ ZUŻYWANĄ PRZEZ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH NA WŁASNY UŻYTEK Z GRUP TARYFOWYCH G

SYMBOL GRUPY TARYFOWEJ	CENY ENERGII WE WSZYSTKICH STREFACH CZASOWYCH* z podatkiem akcyzowym		STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ	
	NETTO	BRUTTO	NETTO	BRUTTO
	[zł/kWh]		[zł/m-c]	
G11r, G12r, G12wr, G11pr, G12pr, G12ar	0,4281	0,5266	24,38	29,99

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

Określone w punkcie 5.3.:

- ceny energii zawierają podatek akcyzowy w wysokości 5,00 zł/MWh,
- ceny energii brutto oraz stawka opłaty za obsługę handlową brutto zawierają 23% stawek podatku od towarów i usług (VAT).