



## TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ SPRZEDAWCY REZERWOWEGO

Obowiązuje od 1 listopada 2014 r.

Wprowadzona Uchwałą Zarządu ENEA S.A. nr 348/2014 z dnia 28.10.2014 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 (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 ze zm.),
  - b) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2011 r. Nr 108, poz. 626 ze am.).
- 1.3. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) cen za energię,
  - b) stawek opłat za obsługę handlową,
  - c) 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 oraz rezerwowe umowy kompleksowe.
- 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 oraz wytwarzanej w kogeneracji 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 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.
- 1.8. 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. **Efektywności energetycznej** – należy przez to rozumieć, zgodnie z ustawą z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r, Nr 94, poz. 551 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, niezbędnej do uzyskania tego efektu.
- 2.3. **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 3.5.1.
- 2.4. **Kogeneracji** – należy przez to rozumieć równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej w trakcie tego samego procesu technologicznego.
- 2.5. **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.
- 2.6. **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 (kliente)** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z ENEA.
- 2.9. **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.
- 2.10. **Odnawialnym źródle energii** – należy przez to rozumieć źródło wykorzystujące w procesie przetwarzania energię wiatru, promieniowania słonecznego, geotermalną, fal, prądów i pływów morskich, spadku rzek oraz energię pozyskiwaną z biomasy, biogazu wysypiskowego, a także biogazu powstałego w procesach odprowadzania lub oczyszczania ścieków albo rozkładu składowanych szczątków roślinnych i zwierzęcych.
- 2.11. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 2.12. **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.
- 2.13. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią.
- 2.14. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.15. **Sprzedawca** - należy przez to rozumieć przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.16. **Średnim napięciu (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.17. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ENEA dla określonych odbiorców.
- 2.18. **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.
- 2.19. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę rezerwowej sprzedaży energii lub rezerwową umowę kompleksową zawartą pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą rezerwowym.
- 2.20. **Wysokim napięciu (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie niższe niż 110 kV.
- 2.21. **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

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 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 B22r B23r	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - B21r - całodobowo, - B22r - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej, - B23r - trójstrefowo w strefach: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy i pozostałe godziny doby.
B11r B12r	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i rozliczani w grupie taryfowej: - B11r - całodobowo, - B12r - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej.
C21r 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 - 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 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 - 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 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.
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.
<b>G11r</b> <b>G12r</b> <b>G12wr</b> <b>G11pr</b> <b>G12pr</b>	<p>Odbiorcy rozliczani w grupie taryfowej:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- G11r - całodobowo,</li> <li>- G12r - dwustrefowo w strefach: dziennej i nocnej,</li> <li>- G12wr - dwustrefowo w strefach: szczytowej i pozaszczytowej rozszerzonej o soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba).</li> </ul> <p>Do tych grup kwalifikowani są odbiorcy, niezależnie od poziomu napięcia zasilania i wartości mocy umownej, zużywający energię na potrzeby:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) gospodarstw domowych,</li> <li>b) pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,</li> <li>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: czytelnik, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza,</li> <li>d) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</li> <li>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,</li> <li>f) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności takich jak: klatki schodowe, numery domów, piwnice, strychy, suszarnie,</li> <li>g) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,</li> <li>h) węzłów cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,</li> <li>i) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.</li> </ul> <p>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.</p>

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 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 3.1.4.1. oraz 3.1.4.2.

3.1.4.1. Odbiorca może wystąpić do ENEA o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

3.1.4.2. 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 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 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> ÷ 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby*)	13 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

\*) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), 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 <sup>00</sup> ÷ 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>

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 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>

Marzec, październik	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Kwiecień, wrzesień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Maj, czerwiec, lipiec, sierpień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>

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 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup>

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 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	Od poniedziałku do piątku w dni robocze w godzinach 21 <sup>00</sup> ÷ 6 <sup>00</sup> oraz wszystkie godziny doby sobót i 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 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup> i 17 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 17 <sup>00</sup> i 21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>

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 <sup>00</sup> a godziną 7 <sup>00</sup> , - 2 kolejne godziny spośród 4 godzin pomiędzy godziną 13 <sup>00</sup> a godziną 17 <sup>00</sup> .

\*) Godziny zegarowe trwania poszczególnych stref czasowych określa ENEA.

### 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1.1. Rozliczenia za sprzedaną energię 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.

### 3.4. 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 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.

### 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 na ich wniosek, przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2013 r. poz. 1200 j.t.).

### 5. CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ

#### 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 i bez podatku od towarów i usług	STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług
	[zł/MWh]	[zł/m-c]
A21r	425,00	200,00
A23r	425,00	200,00
B21r	425,00	200,00
B22r	425,00	200,00
B23r	425,00	200,00
B11r	425,00	65,00
B12r	425,00	65,00
	[zł/kWh]	[zł/m-c]
C21r	0,4250	65,00
C22ar	0,4250	65,00
C22br	0,4250	65,00
C22wr	0,4250	65,00
C11r	0,4250	20,00
C11or	0,4250	20,00
C12ar	0,4250	20,00
C12br	0,4250	20,00
Rr	0,4250	20,00

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

**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 i bez podatku od towarów i usług	STAWKI OPŁAT ZA OBSŁUGĘ HANDLOWĄ bez podatku od towarów i usług
	[zł/MWh]	[zł/m-c]
A21r	373,80	200,00
A23r	373,80	200,00
B21r	373,80	200,00
B22r	373,80	200,00
B23r	373,80	200,00
B11r	373,80	65,00
B12r	373,80	65,00
	[zł/kWh]	[zł/m-c]
C21r	0,3738	65,00
C22ar	0,3738	65,00
C22br	0,3738	65,00
C22wr	0,3738	65,00
C11r	0,3738	20,00
C11or	0,3738	20,00
C12ar	0,3738	20,00
C12br	0,3738	20,00

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

**5.3. CENY I STAWKI STOSOWANE W ROZLICZENIACH ZA ENERGIĘ 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	0,3070	<b>0,3776</b>	10,00	<b>12,30</b>
G12r	0,3070	<b>0,3776</b>	10,00	<b>12,30</b>
G12wr	0,3070	<b>0,3776</b>	10,00	<b>12,30</b>
G11pr	0,3070	<b>0,3776</b>	10,00	<b>12,30</b>
G12pr	0,3070	<b>0,3776</b>	10,00	<b>12,30</b>

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