

**WYCIĄG  
ZE ZMIANY DO  
TARYFY  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.  
obowiązującej od 1 sierpnia 2007 roku**

**zatwierdzonej przez Zarząd Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.  
uchwałą nr 2.1/VSP/2011 z dnia 14 stycznia 2011r.**

**zmiana wchodzi w życie z dniem 1 marca 2011 roku**

## **SPIS TREŚCI**

<b>1. DEFINICJE</b>	<b>3</b>
<b>2. INFORMACJE OGÓLNE</b>	<b>4</b>
<b>3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ</b>	<b>7</b>
3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW / KLIENTÓW NA GRUPY TARYFOWE	7
3.2. STREFY CZASOWE	9
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW / KLIENTÓW	10
<b>4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, NIEZBILANSOWANIE, PLANOWANIE ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA OBSŁUGĘ ROZLICZANIA ODBIORCY / KLIENTA</b>	<b>14</b>
4.1 ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW / KLIENTÓW ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, NIEZBILANSOWANIE I PLANOWANIE	14
4.2. ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA HANDLOWEGO ODBIORCY / KLIENTA	16
4.3. ZASADY ROZLICZANIA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH	16
<b>5. OPŁATY DODATKOWE</b>	<b>17</b>
<b>6. TABELLE CEN</b>	<b>18</b>

## 1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. Taryfa – niniejszy zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. i wprowadzany jako obowiązujący dla odbiorców / klientów dokonujących zakupu energii elektrycznej w ilości nieprzekraczającej 25 000 MWh w ciągu miesiąca i mocy godzinowej nieprzekraczającej 50 MW, przyłączonych do sieci Vattenfall Distribution Poland S.A. w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 1.3. Sprzedawca z urzędu - Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.
- 1.4. URB - Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. - posiadający podpisaną umowę dystrybucji z OSD oraz umowę przesyłową z OSP, na mocy której w celu zapewnienia bilansowania handlowego realizuje dostawę energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP, pełniący równocześnie funkcję URB<sub>SD</sub>.
- 1.5. OSP – PSE-Operator S.A.
- 1.6. OSD – Vattenfall Distribution Poland S.A. - operator systemu dystrybucyjnego, do sieci którego przyłączony jest odbiorca / klient.
- 1.7. Odbiorca / klient – każdy, kto kupuje energię elektryczną albo/i usługę bilansowania energii na podstawie umowy z Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.
- 1.8. Przedsiębiorstwo energetyczne - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną przyłączony do sieci OSD.
- 1.9. Umowa kompleksowa - umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 1.10. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej i w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej.
- 1.11. Rynek bilansujący – część rynku, na którym dokonywane są przez OSP rozliczenia usług, zapewniające stałe równoważenie bilansu energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym, ciągłość, niezawodność i jakość dostarczania tej energii, realizowane na podstawie zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej i ofert bilansujących na każdą godzinę doby.
- 1.12. Doba „n” - doba handlowa, określona w Regulaminie Rynku Bilansującego.
- 1.13. Grafik godzinowy – ilości energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby „n”, określający planowaną sprzedaż energii elektrycznej w ramach realizowanej umowy, zwany również „grafikiem handlowym”. Grafik musi zostać zgłoszony w formacie określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej i dostarczone w dobie „n-1” do godziny 7.30.

- 1.14. Plan miesięczny – ilości energii elektrycznej w poszczególnych miesiącach roku kalendarzowego, określający planowaną realizację umowy. Zgłoszenie planu miesięcznego musi zostać dostarczone w formacie określonym w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub kompleksowej i dostarczone najpóźniej do 15 dnia miesiąca poprzedzającego planowany miesiąc sprzedaży.
- 1.15. Odchylenie odbiorcy / klienta definiuje się jako różnicę pomiędzy rzeczywistym poborem a energią elektryczną przyjętą dla tego odbiorcy / klienta w grafiku godzinowym bądź planie miesięcznym.
- 1.16. Korytarz niezbilansowania – jest to odchylenie odbiorcy / klienta grafikowego o specjalnym sposobie traktowania, mieszczące się w procentowym dopuszczalnym korytarzu  $k_{\text{GRAFG}}\%$ .
- 1.17. Korytarz nieczułości planowania - jest to odchylenie odbiorcy / klienta standardowego o specjalnym sposobie traktowania, mieszczące się w procentowym dopuszczalnym korytarzu  $k_{\text{PLANS}}\%$ .
- 1.18. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.19. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń energii elektrycznej.
- 1.20. Cykl handlowy – odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, obsługa klienta.
- 1.21. Strefa czasowa – godziny doby, w których ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 1.22. Dzień roboczy –nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

## 2. INFORMACJE OGÓLNE

### 2.1. Niniejsza taryfa uwzględnia postanowienia:

2.1.1). Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89 poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158 poz. 1123, Nr 170 poz. 1217 oraz z 2007 Nr 21 poz. 124 i Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790) z późniejszymi zmianami, zwanej dalej „ustawą”

2.1.2). Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 sierpnia 2008 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2008 r. Nr 156, poz. 969 wraz ze zmianami),

2.1.3). Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji

oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2007 r. Nr 185, poz. 1314 wraz ze zmianami),

2.1.4). Ustawy o podatku akcyzowym z dnia 6 grudnia 2008 r. (Dz. U. z 2009 r. Nr 3 poz. 11 wraz ze zmianami).

2.2. Niniejsza taryfa zawiera asortyment, wysokość oraz warunki stosowania:

2.2.1). cen za energię elektryczną,

2.2.2). stawek opłat za obsługę rozliczenia handlowego,

2.2.3). innych stawek stosowanych we wzajemnych rozliczeniach sprzedawcy z odbiorcą / klientem.

2.3. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami / klientami, którzy podpisali ze sprzedawcą umowę o sprzedaż energii elektrycznej lub umowę kompleksową.

2.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2.5. W taryfie zawarte są następujące zestawy cen energii elektrycznej:

2.5.1). Pakiet 1 – Standard - przeznaczony dla odbiorców / klientów końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, przyłączonych do sieci OSD, którzy nie posiadają żadnej z wyszczególnionych koncesji tj.: koncesji na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną. Ceny energii elektrycznej w Pakiecie 1 - Standard uwzględniają koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii na poziomie określonym zgodnie z Rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 2.1.2 w ujęciu rocznym oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji na poziomie określonym zgodnie z Rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 2.1.3 w ujęciu rocznym i uwzględniają wysokość podatku akcyzowego w myśl Ustawy, o której mowa w pkt 2.1.4.

2.5.2). Pakiet 2 – PE - przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych do sieci OSD, którzy nie posiadają żadnej z wyszczególnionych koncesji tj.: koncesji na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie, lub obrót energią elektryczną w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom / klientom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci. Ceny energii elektrycznej w Pakiecie 2 – PE uwzględniają koszt zakupu energii nieprzenoszący ani kosztu obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii ani kosztu obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu i uwzględniają wysokość podatku akcyzowego w myśl Ustawy, o której mowa w pkt 2.1.4.

2.5.3). Pakiet 3 – Grafik – przeznaczony dla odbiorców / klientów końcowych przyłączonych do sieci OSD, którzy nie posiadają żadnej z wyszczególnionych koncesji tj.: koncesji na przesyłanie,

dystrybucję, wytwarzanie, lub obrót energią elektryczną, kupujących energię w grupie taryfowej A23 lub B23, dokonujących zakupu energii na własny użytek, którzy są zobowiązani przedstawiać grafik godzinowy określający planowaną ilość energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby „n” w terminie w dobie „n-1” do godziny 7.30. Ceny energii elektrycznej w Pakiecie 3 – Grafik uwzględniają koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii na poziomie określonym zgodnie z Rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 2.1.2 w ujęciu rocznym oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji na poziomie określonym zgodnie z Rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 2.1.3 w ujęciu rocznym i uwzględniają wysokość podatku akcyzowego w myśl Ustawy o której mowa w pkt 2.1.4.

- 2.5.4). Pakiet 4 – Standard akcyza - przeznaczony dla odbiorców / klientów końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek przyłączonych do sieci OSD, którzy posiadają przynajmniej jedną z wyszczególnionych koncesji tj.: koncesję na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną. Ceny energii elektrycznej w Pakiecie 4 - Standard akcyza uwzględniają koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii na poziomie określonym zgodnie z Rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 2.1.2 w ujęciu rocznym oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia z kogeneracji na poziomie określonym zgodnie z Rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 2.1.3 w ujęciu rocznym i nie uwzględniają wysokości podatku akcyzowego w myśl Ustawy o której mowa w pkt 2.1.4.
- 2.5.5). Pakiet 5 – PE akcyza - przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych do sieci OSD, które posiadają przynajmniej jedną z wyszczególnionych koncesji tj.: koncesję na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie lub obrót energią elektryczną, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży odbiorcom / klientom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci. Ceny energii elektrycznej w Pakiecie 5 – PE akcyza uwzględniają koszt zakupu energii nieprzenoszący ani kosztu obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii, ani kosztu obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu i nie uwzględniają wysokości podatku akcyzowego w myśl Ustawy, o której mowa w pkt 2.1.4.
- 2.5.6). Pakiet 6 – Grafik akcyza – przeznaczony dla odbiorców / klientów końcowych przyłączonych do sieci OSD, którzy posiadają przynajmniej jedną z wyszczególnionych koncesji tj.: koncesję na przesyłanie, dystrybucję, wytwarzanie, lub obrót energią elektryczną, kupujących energię w grupie taryfowej A23 lub B23, dokonujących zakupu energii na własny użytek, którzy są zobowiązani przedstawiać grafik godzinowy określający planowaną ilość energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby „n” w terminie w dobie „n-1” do godziny 7.30. Ceny energii elektrycznej w Pakiecie 6 – Grafik akcyza uwzględniają koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii na poziomie określonym zgodnie z Rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 2.1.2 w ujęciu rocznym oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia

z kogeneracji na poziomie określonym zgodnie z Rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 2.1.3 w ujęciu rocznym i nie uwzględniają wysokości podatku akcyzowego w myśl Ustawy, o której mowa w pkt 2.1.4.

- 2.6. Niniejsza Taryfa ma zastosowanie dla odbiorców / klientów dokonujących zakupu energii elektrycznej w ilości nieprzekraczającej 25 000 MWh w ciągu miesiąca i mocy godzinowej nieprzekraczającej 50 MW, przyłączonych do sieci Vattenfall Distribution Poland S.A. Dla odbiorców / klientów zużywających energię elektryczną w ilości przekraczającej 25 000 MWh w ciągu miesiąca lub mocy godzinowej przekraczającej 50 MW, oraz pozostałych odbiorców / klientów nieobjętych niniejszą Taryfą, ceny za energię elektryczną będą ustalane według odrębnej oferty.
- 2.7. Odbiorca / klient lub przedsiębiorstwo energetyczne chcąc mieć zastosowany stosowny Pakiet 4, lub Pakiet 5, lub Pakiet 6 zobowiązany jest przedłożyć sprzedawcy potwierdzoną za zgodność z oryginałem przez osoby uprawnione do reprezentacji kserokopię stosownej koncesji na obrót, lub dystrybucję, lub przesył, lub wytwarzanie w terminie 14 dni przed datą wprowadzenia do stosowania ww. Pakietu do rozliczeń. Ponadto odbiorca / klient lub przedsiębiorstwo energetyczne w terminie 14 dni przed wygaśnięciem, cofnięciem koncesji na obrót, lub dystrybucję, lub przesył, lub wytwarzanie zobowiązany jest poinformować sprzedawcę w formie pisemnej pod rygorem poniesienia odpowiedzialności za poniesione przez Sprzedawcę szkody.
- 2.8. W przypadku dokonania zmian niniejszej taryfy dla energii elektrycznej odbiorca / klient będzie poinformowany w sposób określony w zawartej ze sprzedawcą umowie sprzedaży bądź umowie kompleksowej o zmianach do taryfy, ale tylko i wyłącznie wówczas, gdy zmiany te będą dotyczyły jego umowy, w szczególności cen energii elektrycznej i stawek opłat oraz warunków ich stosowania w zakresie grupy taryfowej określonej w umowie. Tym samym odbiorca / klient nie będzie miał uprawnienia do rozwiązania umowy za wypowiedzeniem w związku ze zmianą taryfy, gdy zmiana ta nie wypłyne na jego zakres praw i obowiązków.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

#### 3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW / KLIENTÓW NA GRUPY TARYFOWE

##### 3.1.1. Ustala się następujące grupy taryfowe w zakresie sprzedaży energii elektrycznej

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW / KLIENTÓW:
<b>A21</b> <b>A23</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia (niewyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
<b>B21</b> <b>B22</b> <b>B23</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW (niewyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
<b>B11</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW (niewyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu

<b>GRUPY TARYFOWE</b>	<b>KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW / KLIENTÓW:</b>
	przedpłatowego), z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
<b>C21</b> <b>C22a</b> <b>C22b</b> <b>C23</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
<b>C11</b> <b>C12a</b> <b>C12b</b> <b>C13</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby). Ponadto do grup taryfowych C11, C12a, C12b zalicza się gospodarstwa rolne takie jak: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, które zużywają energię elektryczną na potrzeby produkcyjne, mierzoną odrębnymi licznikami 1-fazowymi i 3-fazowymi, oraz place budów zasilane z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia.
<b>G11k</b> <b>G12k</b>	Niezależnie od napięcia zasilania z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną G11k – jednostrefowym, G12k – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) zużywaną: a) na potrzeby oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatkach schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., b) na potrzeby zasilania dźwigów osobowych w budynkach mieszkalnych, c) przez węzły ciepłownicze i hydroformie, będące w gestii administracji domów mieszkalnych.
<b>R</b>	Dla odbiorców / klientów przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, w tym energię zużywaną na potrzeby: a) iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp., b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, c) stacji ochrony katodowej gazociągów. Do grupy taryfowej R zalicza się również odbiorców / klientów wyposażonych we własne układy pomiarowe, które są uszkodzone powyżej trzech miesięcy.

- 3.1.2. Odbiorca / klient, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców / klientów na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup z zastrzeżeniem punktu 3.1.4. Odbiorca / klient może ubiegać się o zmianę grupy taryfowej bez ponoszenia dodatkowych opłat nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Zmiana grupy taryfowej wymaga wcześniejszej akceptacji sprzedawcy. Wcześniejszą niż raz na 12 miesięcy zmianę grupy taryfowej przez odbiorcę / klienta reguluje umowa oraz taryfa.
- 3.1.3. Odbiorca / klient, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.4. Odbiorca / klient pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia, z zastrzeżeniem, iż odbiorca / klient dla wszystkich miejsc dostarczenia dokonuje zakupu energii elektrycznej u sprzedawcy.

3.1.5. Odbiorca / klient posiadający więcej niż jedno miejsce przyłączenia musi posiadać dla każdego z tych miejsc niezależny układ pomiarowo – rozliczeniowy.

## 3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w poszczególnych grupach taryfowych określa poniższa tabela, z zastrzeżeniem punktu 3.2.3, który określa strefy czasowe dla grup taryfowych C22b oraz C12a.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami / klientami

Sezon	Miesiąc	Szczyt	Poza-szczyt	Dzień	Noc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
zima	Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
lato	Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
zima	Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

3.2.2. W grupach taryfowych A23, B23, C23, C13 do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.



- będących płatnikami podatku VAT,
- c) dwanaście miesięcy – dla odbiorców / klientów grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13, G11k, G12k – niebędących płatnikami podatku VAT.

W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń za pobraną energię elektryczną w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami umowy między sprzedawcą, a odbiorcą / klientem. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców / klientów rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami / klientami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

- 3.3.6. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym będą pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.7. Jeżeli w wyniku rozliczeń na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.6., wystąpi nadpłata, wówczas podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca / klient nie zażąda jej zwrotu, o czym sprzedawcę poinformuje w formie pisemnej. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.8. W rozliczeniach z odbiorcami / klientami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, ilość pobranej energii określa się na podstawie wysokości strat określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wysokość strat energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii elektrycznej wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, a straty energii biernej – 10% ilości energii wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.9. Dla odbiorców / klientów zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty energii, w wysokościach określonych w punktach 3.3.8. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami / klientami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi niebędącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Ilość pobranej przez odbiorcę / klienta energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w punkcie 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu

miarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy / klienta, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową, dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

- 3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.12., trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu miarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie występowania niesprawności lub w analogicznym okresie roku poprzedzającego.
- 3.3.14. W przypadku niesprawności elementu układu miarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy / klienta, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii, a trwającej dłużej niż trzy miesiące sprzedawca rozlicza odbiorcę / klienta wg grupy taryfowej R. W tym przypadku ilość energii elektrycznej określana jest, jako iloczyn czasu trwania uszkodzenia układu miarowo-rozliczeniowego w okresie rozliczeniowym i mocy umownej obowiązującej przed uszkodzeniem układu pomiarowego.
- 3.3.15. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu miarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty wystawionych faktur i rozliczeń.
- 3.3.16. Korekta, o której mowa w punkcie 3.3.15. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.17. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur i rozliczeń jest wielkość błędu wskazań układu miarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym lub analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury i rozliczeń (przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu miarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.18. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca / klient nie zażąda jej zwrotu.
- 3.3.19. Standardowe rozliczenie płatności dla odbiorców / klientów, o których mowa w pkt 3.3.5 lit.a obejmuje płatność wg harmonogramu:
- a) 1 faktura płatna do 5 dnia miesiąca zawierać będzie 25,0% należności z tytułu opłaty za zużytą energię elektryczną ustalonej za miesiąc poprzedzający miesiąc sprzedaży;
  - b) 2 faktura płatna do 10 dnia miesiąca zawierać będzie 25,0% należności z tytułu opłaty za zużytą energię elektryczną ustalonej za miesiąc poprzedzający miesiąc sprzedaży;
  - c) 3 faktura płatna do 15 dnia miesiąca zawierać będzie 25,0% należności z tytułu opłaty za zużytą

energię elektryczną ustalonej za miesiąc poprzedzający miesiąc sprzedaży;

- d) 4 faktura płatna do 20 dnia miesiąca zawierać będzie 15,0% należności z tytułu opłaty za zużytą energię elektryczną ustalonej za miesiąc poprzedzający miesiąc sprzedaży;
- e) 5 faktura płatna do dnia 20 każdego miesiąca następującego po miesiącu sprzedaży będąca fakturą rozliczeniową i uwzględniającą dokonane na dany miesiąc wpłaty i faktyczne zużycie energii elektrycznej.

3.3.20. Dla odbiorców / klientów wyposażonych w liczniki przedpłatowe i zasilanych z sieci niskiego napięcia stosowane są ceny i stawki opłat stosowane w odpowiednich grupach taryfowych z zastrzeżeniem punktu 4.2.4. niniejszej taryfy.

3.3.21. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

3.3.22. Dokonanie każdego dodatkowego odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego na życzenie odbiorcy / klienta, które wykracza ponad standardowy cykl odczytowy wymagany przez okres rozliczeniowy określony w umowie pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą / klientem jest obciążone opłatą określoną zgodnie z niniejszą taryfą.

3.3.23. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców / klientów, odbiorcom / klientom na ich wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy / klienta – w wysokości: 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy przez Zarząd VSP, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski";
- b) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy / klienta, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.23 lit. a.
- c) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy / klienta w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.23 lit. a .

3.3.24. Sprzedawca ma prawo odmówić podpisania umowy, umowy kompleksowej bądź wstrzymać realizację aktualnie obowiązującej umowy, umowy kompleksowej, jeżeli odbiorca / klient o kondycji finansowej uznanej przez sprzedawcę jako niewystarczającej do prawidłowej realizacji umowy, nie przedłożył stosownego zabezpieczenia finansowego np. gwarancji bankowej, wpłaty wyznaczonej kwoty na wskazane konto bankowe lub/i nie uiścił przedpłaty za energię elektryczną w wysokości i na zasadach wymaganych przez sprzedawcę.

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, NIEZBILANSOWANIE, PLANOWANIE ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA OBSŁUGĘ ROZLICZANIA ODBIORCY / KLIENTA

### 4.1 ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW / KLIENTÓW ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, NIEZBILANSOWANIE I PLANOWANIE

- 4.1.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się, jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i cen energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 3.3.21.
- 4.1.2. Wysokość opłaty za energię elektryczną w danym okresie rozliczeniowym dla odbiorców / klientów korzystających z Pakietu 1 – Standard lub Pakietu 1 – Standard łącznie z Pakietem 2 – PE lub Pakietu 4 – Standard akcyza lub Pakietu 4 – Standard akcyza łącznie z Pakietem 5 – PE akcyza wylicza się w następujący sposób:

$$O_{ES} = \sum_{j=1}^Z (E_{Mj}^{RZ} * C_j) + \Delta E_M * C_r + O_{OR} \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

$Z$  – liczba stref czasowych w danej grupie taryfowej,

$E_{Mj}^{RZ}$  – energia pobrana przez odbiorcę / klienta w danej strefie czasowej w Okresie Rozliczeniowym [MWh]

lub [kWh]

$\Delta E_M$  – energia odchylenia  $\Delta E_M$  w Okresie Rozliczeniowym [MWh] lub [kWh] liczona jako:

$$\Delta E_M = |E_M^{RZ} - E_M^{GRAF}| - (E_M^{GRAF} \times k_{PLANS} \%) \quad [\text{MWh}] \text{ lub } [\text{kWh}]$$

W przypadku, gdy  $\Delta E_M < 0$  to przyjmuje wartość zero.

gdzie:

$E_M^{RZ}$  – energia pobrana przez odbiorcę / klienta w danym Okresie Rozliczeniowym [MWh]

lub

[kWh],

$E_M^{GRAF}$  – planowane zapotrzebowanie na energię podane przez odbiorcę / klienta dla danego Okresu Rozliczeniowego [MWh] lub [kWh],

$k_{PLANS} \%$  - dopuszczalny korytarz nieczułości planowania dla Pakietu 1 - Standard [%]

$C_j$  – cena sprzedaży energii elektrycznej obowiązująca w danej strefie czasowej dla odpowiedniej grupy taryfowej określona w tabelach 1-17 [zł/MWh] lub [zł/kWh]

$C_r$  – cena rozliczeniowa określona w umowie między sprzedawcą a odbiorcą / klientem [zł/MWh] lub [zł/kWh]

$O_{OR}$  – opłata za obsługę rozliczenia handlowego odbiorcy / klienta w danej grupie taryfowej [zł]

4.1.3. Wysokość opłaty za energię elektryczną w danym okresie rozliczeniowym dla odbiorców / klientów korzystających z Pakietu 3 – Grafika lub Pakietu 3 – Grafika łącznie z Pakietem 2 – PE lub Pakiet 6 – Grafika akcyza lub Pakiet 6 – Grafika akcyza łącznie z Pakietem 5 – PE akcyza wylicza się z dokładnością do jednej godziny w następujący sposób:

$$O_{EG} = \sum_{i=1}^N \sum_{h=1}^L (E_h^{RZ} * C_h + \Delta E_h^+ * Crz - \Delta E_h^- * Crs) + O_{OR} \text{ [zł]}$$

gdzie:

L – liczba godzin doby,

N – liczba dni okresu rozliczeniowego,

$E_h^{RZ}$  – energia pobrana przez odbiorcę / klienta w godzinie  $h$  [MWh]

$\Delta E_h^+$  – energia odchylenia, gdy  $E_h^{GRAF} > E_h^{RZ}$  liczona, jako:

$$\Delta E_h^+ = E_h^{GRAF} - E_h^{RZ} - (E_h^{GRAF} * k_{GRAFG} \%) \text{ [MWh]}$$

w przypadku, gdy  $\Delta E_h^+ < 0$  to przyjmuje wartość zero.

$\Delta E_h^-$  – energia odchylenia, gdy  $E_h^{GRAF} < E_h^{RZ}$

$$\Delta E_h^- = E_h^{GRAF} - E_h^{RZ} + (E_h^{GRAF} * k_{GRAFG} \%) \text{ [MWh]}$$

w przypadku, gdy  $\Delta E_h^- > 0$  to przyjmuje wartość zero.

$E_h^{RZ}$  – energia pobrana przez odbiorcę / klienta w godzinie  $h$  w danym Okresie Rozliczeniowym [MWh]

$E_h^{GRAF}$  – planowane zapotrzebowanie na energię w godzinie  $h$  podane przez odbiorcę / klienta dla danego Okresu Rozliczeniowego w Grafiku Godzinowym [MWh]

$k_{GRAFG} \%$  - dopuszczalny korytarz niezbilansowania dla Pakietu 3 - Grafika [%]

$C_h$  – cena sprzedaży energii elektrycznej obowiązująca w godzinie  $h$  dla odpowiedniej grupy taryfowej oraz strefy czasowej z tabeli 1-17 [zł/MWh]

$Crz$  – cena rozliczeniowa odchylenia+ określona w umowie między sprzedawcą a odbiorcą / klientem [zł/MWh]

$Crs$  – cena rozliczeniowa odchylenia- określona w umowie między sprzedawcą a odbiorcą / klientem [zł/MWh]

$O_{OR}$  – opłata za obsługę rozliczenia handlowego odbiorcy / klienta w danej grupie taryfowej [zł],

4.1.4. Dopuszczalny korytarz nieczułości planowania dla Pakietu 1 – Standard, Pakietu 1 – Standard łącznie z Pakietem 2 – PE, Pakietu 4 – Standard akcyza, Pakietu 4 – Standard akcyza łącznie z Pakietem 5

– PE akcyza  $k_{PLANS}$  % wynosi +/- 5 % chyba, że umowa pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą / klientem stanowi inaczej.

4.1.5. Dopuszczalny korytarz niezbilansowania dla Pakietu 3 – Grafiki, Pakietu 3 – Grafiki łącznie z Pakietem 2 – PE, Pakietu 6 – Grafiki akcyza, Pakietu 6 – Grafiki akcyza łącznie z Pakietem 5 – PE akcyza  $k_{GRAFG}$  % wynosi +/- 10 % chyba, że umowa pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą / klientem stanowi inaczej.

#### **4.2. ZASADY POBIERANIA OPŁAT ZA OBSŁUGĘ ROZLICZENIA HANDLOWEGO ODBIORCY / KLIENTA**

4.2.1. Odbiorcy / klienci energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej i rozliczeniami energii elektrycznej ponoszą na jego rzecz opłatę za obsługę rozliczenia handlowego.

4.2.2. Odbiorcy / klienci, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę kompleksową obciążani będą za usługi dystrybucyjne według zasad określonych w obowiązującej taryfie OSD.

4.2.3. Należność za sprzedaż energii elektrycznej oblicza się jako sumę wartości opisanej w punkcie 4.1.1 oraz opłaty stałej opisanej w punkcie 4.2.1 przemnożonej przez ilość miesięcy w danym okresie rozliczeniowym

4.2.4. Opłaty określone w pkt. 4.2.1 i 4.2.2 pobierane są w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

#### **4.3. ZASADY ROZLICZANIA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH**

4.3.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci OSD dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom / klientom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach zgodnie ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt 4.3.2. na podstawie:

- a) cen za energię elektryczną i stawek opłat określonych dla Pakietu 1 lub 3 lub 4 lub 6 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
- b) cen za energię elektryczną i stawek opłat dla Pakietu 2 lub 5 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.

4.3.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.3.1. lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom / klientom z podziałem na ich miejsca dostarczania.

4.3.3. Struktura sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom / klientom jest tożsama ze strukturą zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od

sprzedawcy.

- 4.3.4. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.3.1., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy będą ceny, o których mowa w pkt 4.3.1. lit. a).
- 4.3.5. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.
- 4.3.6. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom / klientom przyłączonym do swojej sieci nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetycznym.

## 5. OPŁATY DODATKOWE

- 5.1. Sprzedawca ustala następujący asortyment opłat dodatkowych za czynności lub usługi realizowane na zlecenie odbiorcy / klienta. Opłaty dodatkowe są stosowane niezależnie od cen i stawek opłat podanych w tabelach od 1 do 17.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka zł/czynność
1.	Opłata za realizację dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców / klientów, o których mowa w pkt 3.3.5 lit. c), którzy zdecydowali się na inny niż standardowy dwunastomiesięczny okres rozliczeniowy, w tym dokonanie odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawienie i dostarczenie faktury listem zwykłym	17,70 zł
2.	Opłata za realizację dodatkowego cyklu handlowego dla odbiorców / klientów, o których mowa w pkt 3.3.5 lit. c), którzy zdecydowali się na inny niż standardowy dwunastomiesięczny okres rozliczeniowy, w tym telefoniczne lub internetowe przyjęcie odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego od odbiorcy / klienta, wystawienie i dostarczenie faktury listem zwykłym	6,00 zł.

## 6. TABELE CEN

Tabela 11. Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat dla grupy taryfowej C11

	Pakiet 1 - Standard	Pakiet 2 - PE	Pakiet 3 - Grafik	Pakiet 4 - Standard Akcyza	Pakiet 5 - PE Akcyza	Pakiet 6 - Grafik Akcyza
<b>A. Oplata zależna od zużycia w zł/MWh</b>						
- zużycie całodobowe	309,50	271,50	-	289,50	251,50	-
- zużycie w szczycie	-	-	-	-	-	-
- zużycie poza szczytem	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie przedpołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie popołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w pozostałych godzinach doby	-	-	-	-	-	-
- zużycie w dzień	-	-	-	-	-	-
- zużycie w nocy	-	-	-	-	-	-
- za przekroczenie dopuszczalnego odchylenia	-	-	-	-	-	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
<b>B. Oplata miesięczna w zł / m-c</b>						
- za obsługę rozliczenia handlowego	12,00	14,40	-	12,00	14,40	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
<b>C. Oplata jednorazowa w zł</b>						
- za wcześniejszą zmianę grupy taryfowej	100,00	100,00	-	100,00	100,00	-
- za wcześniejsze wypowiedzenie umowy	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
- za dokonanie dodatkowego odczytu licznika	30,00	30,00	-	30,00	30,00	-

Kryteria kwalifikacji do poszczególnych pakietów określone zostały w pkt 2.5.

Tabela 12. Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat dla grupy taryfowej C12a

	Pakiet 1 - Standard	Pakiet 2 - PE	Pakiet 3 - Grafik	Pakiet 4 - Standard Akcyza	Pakiet 5 - PE Akcyza	Pakiet 6 - Grafik Akcyza
<b>A. Oplata zależna od zużycia w zł/MWh</b>						
- zużycie całodobowe	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie	389,20	351,20	-	369,20	331,20	-
- zużycie poza szczytem	276,30	238,30	-	256,30	218,30	-
- zużycie w szczycie przedpołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie popołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w pozostałych godzinach doby	-	-	-	-	-	-
- zużycie w dzień	-	-	-	-	-	-
- zużycie w nocy	-	-	-	-	-	-
- za przekroczenie dopuszczalnego odchylenia	-	-	-	-	-	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
<b>B. Oplata miesięczna w zł / m-c</b>						
- za obsługę rozliczenia handlowego	12,00	14,40	-	12,00	14,40	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
<b>C. Oplata jednorazowa w zł</b>						
- za wcześniejszą zmianę grupy taryfowej	100,00	100,00	-	100,00	100,00	-
- za wcześniejsze wypowiedzenie umowy	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
- za dokonanie dodatkowego odczytu licznika	30,00	30,00	-	30,00	30,00	-

Kryteria kwalifikacji do poszczególnych pakietów określone zostały w pkt 2.5.

**Tabela 13. Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat dla grupy taryfowej C12b**

	Pakiet 1 - Standard	Pakiet 2 - PE	Pakiet 3 - Grafik	Pakiet 4 - Standard Akcyza	Pakiet 5 - PE Akcyza	Pakiet 6 - Grafik Akcyza
<b>A. Oplata zależna od zużycia w zł/MWh</b>						
- zużycie całodobowe	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie	-	-	-	-	-	-
- zużycie poza szczytem	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie przedpołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie popołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w pozostałych godzinach doby	-	-	-	-	-	-
- zużycie w dzień	<b>399,50</b>	<b>361,50</b>	-	<b>379,50</b>	<b>341,50</b>	-
- zużycie w nocy	<b>230,70</b>	<b>192,70</b>	-	<b>210,70</b>	<b>172,70</b>	-
- za przekroczenie dopuszczalnego odchylenia	-	-	-	-	-	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
<b>B. Oplata miesięczna w zł / m-c</b>						
- za obsługę rozliczenia handlowego	<b>12,00</b>	<b>14,40</b>	-	<b>12,00</b>	<b>14,40</b>	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
<b>C. Oplata jednorazowa w zł</b>						
- za wcześniejszą zmianę grupy taryfowej	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	-	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	-
- za wcześniejsze wypowiedzenie umowy	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
- za dokonanie dodatkowego odczytu licznika	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	-	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	-

Kryteria kwalifikacji do poszczególnych pakietów określone zostały w pkt 2.5.

**Tabela 14. Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat dla grupy taryfowej C13**

	Pakiet 1 - Standard	Pakiet 2 - PE	Pakiet 3 - Grafik	Pakiet 4 - Standard Akcyza	Pakiet 5 - PE Akcyza	Pakiet 6 - Grafik Akcyza
<b>A. Oplata zależna od zużycia w zł/MWh</b>						
- zużycie całodobowe	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie	-	-	-	-	-	-
- zużycie poza szczytem	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie przedpołudniowym	<b>388,90</b>	<b>350,90</b>	-	<b>368,90</b>	<b>330,90</b>	-
- zużycie w szczycie popołudniowym	<b>404,10</b>	<b>366,10</b>	-	<b>384,10</b>	<b>346,10</b>	-
- zużycie w pozostałych godzinach doby	<b>245,80</b>	<b>207,80</b>	-	<b>225,80</b>	<b>187,80</b>	-
- zużycie w dzień	-	-	-	-	-	-
- zużycie w nocy	-	-	-	-	-	-
- za przekroczenie dopuszczalnego odchylenia	-	-	-	-	-	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
<b>B. Oplata miesięczna w zł / m-c</b>						
- za obsługę rozliczenia handlowego	<b>12,00</b>	<b>14,40</b>	-	<b>12,00</b>	<b>14,40</b>	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
<b>C. Oplata jednorazowa w zł</b>						
- za wcześniejszą zmianę grupy taryfowej	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	-	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>	-
- za wcześniejsze wypowiedzenie umowy	reguluje umowa	reguluje umowa	-	reguluje umowa	reguluje umowa	-
- za dokonanie dodatkowego odczytu licznika	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	-	<b>30,00</b>	<b>30,00</b>	-

Kryteria kwalifikacji do poszczególnych pakietów określone zostały w pkt 2.5.

**Tabela 15. Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat dla grupy taryfowej R**

	Pakiet 1 - Standard	Pakiet 2 - PE	Pakiet 3 - Grafik	Pakiet 4 - Standard Akcyza	Pakiet 5 - PE Akcyza	Pakiet 6 - Grafik Akcyza
<b>A. Oplata zależna od zużycia w zł/kWh</b>						
- zużycie całodobowe	<b>0,3630</b>	-	-	<b>0,3430</b>	-	-
- zużycie w szczycie	-	-	-	-	-	-
- zużycie poza szczytem	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie przedpołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie popołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w pozostałych godzinach doby	-	-	-	-	-	-
- zużycie w dzień	-	-	-	-	-	-
- zużycie w nocy	-	-	-	-	-	-
- za przekroczenie dopuszczalnego odchylenia	-	-	-	-	-	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	-	-	reguluje umowa	-	-
<b>B. Oplata miesięczna w zł / m-c</b>						
- za obsługę rozliczenia handlowego	<b>12,00</b>	-	-	<b>12,00</b>	-	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	-	-	reguluje umowa	-	-
<b>C. Oplata jednorazowa w zł</b>						
- za wcześniejszą zmianę grupy taryfowej	-	-	-	-	-	-
- za wcześniejsze wypowiedzenie umowy	-	-	-	-	-	-
- za dokonanie dodatkowego odczytu licznika	-	-	-	-	-	-

Kryteria kwalifikacji do poszczególnych pakietów określone zostały w pkt 2.5.

**Tabela 16. Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat dla grupy taryfowej G11k**

	Pakiet 1 - Standard	Pakiet 2 - PE	Pakiet 3 - Grafik	Pakiet 4 - Standard Akcyza	Pakiet 5 - PE Akcyza	Pakiet 6 - Grafik Akcyza
<b>A. Oplata zależna od zużycia w zł/kWh</b>						
- zużycie całodobowe	<b>0,3095</b>	-	-	<b>0,2895</b>	-	-
- zużycie w szczycie	-	-	-	-	-	-
- zużycie poza szczytem	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie przedpołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie popołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w pozostałych godzinach doby	-	-	-	-	-	-
- zużycie w dzień	-	-	-	-	-	-
- zużycie w nocy	-	-	-	-	-	-
- za przekroczenie dopuszczalnego odchylenia	-	-	-	-	-	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	-	-	reguluje umowa	-	-
<b>B. Oplata miesięczna w zł / m-c</b>						
- za obsługę rozliczenia handlowego	<b>12,00</b>	-	-	<b>12,00</b>	-	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	-	-	reguluje umowa	-	-
<b>C. Oplata jednorazowa w zł</b>						
- za wcześniejszą zmianę grupy taryfowej	<b>100,00</b>	-	-	<b>100,00</b>	-	-
- za wcześniejsze wypowiedzenie umowy	reguluje umowa	-	-	reguluje umowa	-	-
- za dokonanie dodatkowego odczytu licznika	<b>30,00</b>	-	-	<b>30,00</b>	-	-

Kryteria kwalifikacji do poszczególnych pakietów określone zostały w pkt 2.5.

**Tabela 17. Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat dla grupy taryfowej G12k**

	Pakiet 1 - Standard	Pakiet 2 - PE	Pakiet 3 - Grafik	Pakiet 4 - Standard Akcyza	Pakiet 5 - PE Akcyza	Pakiet 6 - Grafik Akcyza
<b>A. Oplata zależna od zużycia w zł/kWh</b>						
- zużycie całodobowe	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie	-	-	-	-	-	-
- zużycie poza szczytem	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie przedpołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w szczycie popołudniowym	-	-	-	-	-	-
- zużycie w pozostałych godzinach doby	-	-	-	-	-	-
- zużycie w dzień	<b>0,3995</b>	-	-	<b>0,3795</b>	-	-
- zużycie w nocy	<b>0,2307</b>	-	-	<b>0,2107</b>	-	-
- za przekroczenie dopuszczalnego odchylenia	-	-	-	-	-	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	-	-	reguluje umowa	-	-
<b>B. Oplata miesięczna w zł / m-c</b>						
- za obsługę rozliczenia handlowego	<b>12,00</b>	-	-	<b>12,00</b>	-	-
- za bilansowanie handlowe odbiorcy / klienta	reguluje umowa	-	-	reguluje umowa	-	-
<b>C. Oplata jednorazowa w zł</b>						
- za wcześniejszą zmianę grupy taryfowej	<b>100,00</b>	-	-	<b>100,00</b>	-	-
- za wcześniejsze wypowiedzenie umowy	reguluje umowa	-	-	reguluje umowa	-	-
- za dokonanie dodatkowego odczytu licznika	<b>30,00</b>	-	-	<b>30,00</b>	-	-

Kryteria kwalifikacji do poszczególnych pakietów określone zostały w pkt 2.5.