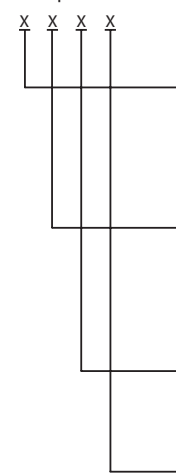


1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne **RWE Polska S.A.** z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „**Sprzedawcą**”.
 - 1.2. O wprowadzeniu nowej Taryfy na nowy rok kalendarzowy lub każdorazowej zmianie cen i stawek opłat w dotychczasowej Taryfie **Sprzedawca** powiadomi **Klienta**, przysyłając stosowny wyciąg z nowej lub zmienionej Taryfy wraz z informacją o dniu wejścia w życie zmian do dotychczasowej Taryfy lub dniu wejścia w życie nowej Taryfy.
 - 1.3. Nowa Taryfa, jak i zmiany do dotychczasowej Taryfy będą podawane przez **Sprzedawcę** do publicznej wiadomości w **Centrach Obsługi Klienta** oraz na stronie internetowej **www.rwe.pl**
 - 1.4. W przypadku braku zgody na zmianę Taryfy lub wprowadzenie nowej Taryfy **Klient** może w terminie 14 dni od powiadomienia, o którym mowa w pkt 1.2., wypowiedzieć Umowę z zachowaniem 1-miesięcznego okresu wypowiedzenia.
 - 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z **Klientami** stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów. Taryfa zawiera w szczególności rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za energię,
 - b) stawek opłat handlowych,
 - c) bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi **Klientów**.
 - 1.6. W załączniku do niniejszej Taryfy zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
 - a) pierwszy – przeznaczony dla **Klientów** końcowych, uwzględniający w szczególności koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
 - b) drugi – przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży **Klientom** przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w punkcie 1.6. lit. a).
 - 1.7. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „Ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, wydanego na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 Ustawy zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Ustawy zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki 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 wydanego na podstawie art. 9a ust. 9 Ustawy,
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki 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, wydanego na podstawie art. 9a ust. 10 Ustawy.
 - 1.8. Ustalane 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.
 - 1.9. W przypadku zawarcia między **Sprzedawcą** i **Klientem** umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczenia, odbioru lub sprzedaży energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie cen za energię oraz zasad rozliczeń, odmiennych niż zawarte w niniejszej Taryfie.
 - 1.10. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.9., rozumie się w szczególności:
 - a) możliwość regulacji poboru energii w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - b) indywidualny rozkład poboru energii w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - c) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.
- ### 2. Definicje
- 2.1. **Energia** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię

- 2.2. **Grupa taryfowa** – należy przez to rozumieć grupę **Klientów** kupujących energię elektryczną lub korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
 - 2.3. **Miejsce dostarczenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej, dostarcza energię elektryczną, określony w Umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w Umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
 - 2.4. **Niskie napięcie (nn)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
 - 2.5. **Obrót** – należy przez to rozumieć działalność gospodarczą polegającą na handlu hurtowym albo detalicznym energią.
 - 2.6. **Klient** – należy przez to rozumieć każdego, kto dokonuje zakupu energii na podstawie Umowy ze **Sprzedawcą**.
 - 2.7. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej.
 - 2.8. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
 - 2.9. **Średnie napięcie (SN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
 - 2.10. **Taryfa** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez **Sprzedawcę** i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim **Klientów**.
 - 2.11. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
 - 2.12. **Układ sumujący** – należy przez to rozumieć zespół elementów składający się z: urządzenia sumująco-rejestrującego, liczników energii elektrycznej i innych urządzeń pomiarowych oraz połączeń między nimi, służący do rozliczeń i pomiarów.
 - 2.13. **Umowa** – należy przez to rozumieć Umowę sprzedaży energii elektrycznej lub Umowę kompleksową.
 - 2.14. **Wysokie napięcie (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.
- ### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię.
- 3.1. Zasady kwalifikacji **Klientów** do **Grup taryfowych**.
 - 3.1.1. **Klienci** za świadczone usługi sprzedaży energii elektrycznej rozliczani są według stawek opłat właściwych dla **Grup taryfowych**. Podział **Klientów** na **Grupy taryfowe** dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:



Litery oznaczają poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest **Klientom**:

A – wysokie napięcie (WN)
 B – średnie napięcie (SN)
 C – niskie napięcie (nn)
 R – niezależnie od poziomu napięcia zasilania

Cyfry oznaczają wielkość mocy umownej (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1 – moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A
 2 – moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczają liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1 – jednostrefowa
 2 – dwustrefowa
 3 – trójstrefowa

Litery odnoszące się do **Grup taryfowych C** oznaczają rozliczenia w strefach:

a – szczytowej i pozaszczytowej
 b – dziennej i nocnej
- 3.1.2. W oparciu o zasady podziału **Klientów** określone w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego ustala się następujące **Grupy taryfowe**:
 - a) dla **Klientów** zasilanych z sieci WN – A21 i A23,
 - b) dla **Klientów** zasilanych z sieci SN – B21, B22 i B23,
 - c) dla **Klientów** zasilanych z sieci nn – C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, i C12b,

- d) dla **Klientów** zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.
 3.1.3. Dla **Grup taryfowych** C11 i C12a i C12b określonych w pkt 3.1.2. lit. c) oprócz **Grup taryfowych** określonych w pkt 3.1.4. ustala się odpowiadające im nazwy handlowe:

Grupa taryfowa	Nazwa handlowa
C11	Najprostsza dla Twojej firmy
C12a	Strefowa dla Twojej firmy
C12b	Dzień i noc dla Twojej firmy

- 3.1.4. Place budów, które posiadają prawomocne pozwolenie na budowę, a przeznaczeniem budowanej nieruchomości określonym w pozwoleniu na budowę jest zaspokojenie potrzeb mieszkaniowych, zaliczane są do **Grup taryfowych** C11 i C12a i C12b określonych w pkt 3.1.2. lit. c) i ustala się odpowiadające im nazwy handlowe.

Grupa taryfowa	Nazwa handlowa
C11	Budowlana
C12a	Budowlana
C12b	Budowlana

- 3.1.5. **Grupa taryfowa** R ma zastosowanie w rozliczeniach z **Klientami**, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:

- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
- silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
- stacji ochrony katodowej,
- oświetlenia reklam.

- 3.1.6. Wybrana przez **Klienta Grupa taryfowa** obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany **Grupy taryfowej** określa **Umowa**. W przypadku gdy **Klient**, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji **Klientów**, może być zaliczony do więcej niż jednej **Grupy taryfowej**, ma prawo wyboru jednej spośród tych **Grup**. **Klient** ten może wystąpić do przedsiębiorstwa energetycznego o zmianę **Grupy taryfowej**, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat, w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej **Taryfy**.

- 3.1.7. **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 – zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na **Grupy taryfowe** przyjętymi w danym przedsiębiorstwie energetycznym.

- 3.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach.

- 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z **Klientami**, zakwalifikowanymi do **Grup taryfowych** A23, B23 i C23, przedstawia poniższa tabela:

nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7.00 - 13.00	7.00 - 13.00
2.	Szczyt popołudniowy	19.00 - 22.00	16.00 - 21.00
3.	Pozostałe godziny doby*	13.00 - 19.00, 22.00 - 7.00	13.00 - 16.00, 21.00 - 7.00

* 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 **Klientami**, zakwalifikowanymi do **Grup taryfowych** B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1. Styczeń	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
2. Luty	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00
3. Marzec	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
4. Kwiecień	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
5. Maj	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
6. Czerwiec	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
7. Lipiec	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
8. Sierpień	8.00 - 11.00	20.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 20.00	21.00 - 6.00
9. Wrzesień	8.00 - 11.00	19.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 19.00	21.00 - 6.00
10. Październik	8.00 - 11.00	18.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 18.00	21.00 - 6.00
11. Listopad	8.00 - 11.00	16.00 - 21.00	6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00	21.00 - 6.00

12. Grudzień 8.00 - 11.00 16.00 - 21.00 6.00 - 8.00 i 11.00 - 16.00 21.00 - 6.00
 3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z **Klientami**, zakwalifikowanymi do **Grupy taryfowej** C22b z zastrzeżeniem pkt 3.2.7., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 21.00	21.00 - 6.00

- 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z **Klientami**, zakwalifikowanymi do **Grupy taryfowej** C12a, z zastrzeżeniem pkt 3.2.7., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Od 1 kwietnia do 30 września	8.00 - 11.00, 20.00 - 21.00	11.00 - 20.00, 21.00 - 8.00
Od 1 października do 31 marca	8.00 - 11.00, 17.00 - 21.00	11.00 - 17.00, 21.00 - 8.00

- 3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z **Klientami**, zakwalifikowanymi do **Grupy taryfowej** C12b z zastrzeżeniem pkt 3.2.7., przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefyienne	Strefy nocne
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6.00 - 13.00 i 15.00 - 22.00	13.00 - 15.00 i 22.00 - 6.00

- 3.2.6. W przypadku **Klientów RWE Polska S.A.** przyłączonych do sieci operatorów innych niż **RWE Stoen Operator Sp. z o.o.**, u których strefy czasowe w wybranej **Grupie taryfowej** różnią się od stref stosowanych w **RWE Polska S.A.**, obowiązują strefy czasowe zgodne z **Taryfą Operatora Systemu Dystrybucyjnego**, do którego sieci jest przyłączony **Klient**, o ile **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** lub **Umowa świadczenia usług kompleksowych** nie stanowi inaczej. Powyższa różnica ma wpływ na kalkulację cen ustalanych przez **RWE Polska S.A.**

- 3.2.7. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u **Klientów** rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.3. i 3.2.5. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiające automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

- 3.3. Ogólne zasady rozliczania **Klientów**.

- 3.3.1. Do rozliczenia za energię przyjmuje się następujące okresy rozliczeniowe:

- dla **Grup taryfowych** A21, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23
 - cykl 1-miesięczny,
- dla **Grup taryfowych** C11, C12a, C12b
 - cykl 1- lub 6-miesięczny, z zastrzeżeniem punktu 3.3.2.
- dla **Grupy taryfowej** R – zgodnie z życzeniem **Klienta**.

Okresy rozliczeniowe, o których mowa wyżej, nie mają zastosowania w przypadku rozliczeń z **Klientami**, u których w związku z decyzją **Sprzedawcy** zainstalowano liczniki przedpłatowe. Sposób rozliczeń z tymi **Klientami** określa **Umowa**.

- 3.3.2. Cykl rozliczeniowy 6-miesięczny wymieniony w pkt. 3.3.1. dotyczy odbiorców, którzy dostarczaną energię elektryczną wykorzystują do zasilenia placu budowy oraz posiadają prawomocne pozwolenie na budowę, a przeznaczeniem budowanej nieruchomości określonym w pozwoleniu na budowę jest zaspokojenie potrzeb mieszkaniowych. Cykl rozliczeniowy, o którym mowa powyżej dotyczy **Umów** zawartych z odbiorcami do dnia wejścia w życie **Taryfy** i obowiązuje do czasu ich wygaśnięcia.

- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz za usługi przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego. W prognozach tych należy uwzględnić zgłoszone przez **Klienta** istotne zmiany w poborze energii elektrycznej.

- 3.3.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług sprzedaży energii możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1.

- 3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w pkt 3.3.3., wystąpi nadpłata lub niedopłata, to:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalona na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Klient** nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

- 3.3.6. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Klienta**, która skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii trwającym dłużej niż trzy miesiące, do rozliczeń przyjmuje się średniodobowe zużycie energii w porównywalnym okresie rozliczeniowym, pomnożone przez liczbę dni, w których ten element układu był niesprawny, oraz stawki opłat z **Grupy taryfowej**, do której był zakwalifikowany **Klient**, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej.
- 3.3.7. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Klienta**, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile **Umowa** nie stanowi inaczej.
- 3.3.8. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością **Klienta**, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z **Grupy taryfowej**, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.9. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.8., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością **Operatora Systemu Dystrybucyjnego**, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.10. Rozliczenia za energię, z wyłączeniem **Grupy taryfowej R**, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w **Umowie**.
- 3.3.11. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do ustalenia ilości energii elektrycznej czynnej, które stanowią podstawę obliczenia wysokości opłaty za energię. W takim przypadku konieczne jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej **Grupy taryfowej**.
- 3.3.12. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w załączniku do niniejszej **Taryfy** zostaną ustalone przez **Sprzedawcę** na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, w którym przypada data zmiany cen.
- 3.3.13. **Sprzedawca** ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez **Klienta** w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany **Taryfy**, po weryfikacji jego poprawności.
- 3.4. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur.
- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, **Sprzedawca** dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1. **Taryfy**, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w pkt. 3.4.1. **Taryfy** jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury z zastrzeżeniem pkt. 3.4.6.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego z zastrzeżeniem pkt. 3.4.6.
- 3.4.6. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.
- 3.4.7. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że **Klient** zażąda jej zwrotu.
- 4. Szczegółowe zasady rozliczeń**
- 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną.
- 4.1.1. Opłata za energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktów 4.1.3. i 4.1.4. oraz cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej **Grupy taryfowej**.
- 4.1.2. W **Grupie taryfowej R** opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt 4.1.3.
- 4.1.3. Ilość energii podlegająca opłacie w rozliczeniach z **Klientami z Grupy taryfowej R** obliczana jest jako iloczyn określonych w **Umowie** sumy mocy przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia lub użytkowania z zastrzeżeniem pkt 4.1.4.
- 4.1.4. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.1.5. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o których mowa w pkt 4.1.6. na podstawie:
- cen energii zawartych w tabelach w załączniku – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
 - cen energii zawartych w tabelach w załączniku – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.6. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w pkt 4.1.5. 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 z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 4.1.7. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne **Klientom**, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od **Sprzedawcy**.
- 4.1.8. W przypadku nie złożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.1.6., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy będą ceny, o których mowa w pkt 4.1.5. lit. a).
- 4.1.9. 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**.
- 4.1.10. Struktura sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne **Klientom** jest tożsama ze strukturą zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od **Sprzedawcy**.
- 4.2. Opłaty handlowe.
- 4.2.1. **Klienci** z tytułu prowadzonej przez **Sprzedawcę** obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej ponoszą na jego rzecz opłatę handlową.
- 4.2.2. Opłata handlowa obejmuje handlową obsługę **Klientów**, polegającą na: obsłudze faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z **Klientami**.
- 4.2.3. Stawki opłaty handlowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na jedno miejsce dostarczania i naliczane są za każdy miesiąc.
- 4.2.4. Opłata handlowa pobierana jest zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie **Umowy**.
- 4.2.5. W przypadku realizacji dodatkowego rozliczenia na życzenie **Klienta**, pobierana jest opłata w wysokości równej opłacie handlowej dla cyklu jednomiesięcznego w danej **Grupie taryfowej**, z zastrzeżeniem punktu 4.2.6.
- 4.2.6. W przypadku rozwiązania **Umowy** nie pobiera się opłaty za dodatkowe rozliczenie.
- 4.2.7. Stawki opłat handlowych zamieszczono w tabelach w załączniku.
- 5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Klientów**
- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi **Klientów**, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, **Klientom** na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia **Taryfy**, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

Wyciąg z Taryfy energii elektrycznej RWE Polska S.A. dla Grup taryfowych A, B, C i R obowiązującej od 1 kwietnia 2015 r.

Ceny i stawki zatwierdzone przez Zarząd RWE Polska S.A. uchwałą nr 36/2015 z dnia 7 listopada 2012 r. obowiązującą od dnia 11 marca 2015 r.

1. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych A21, A23

Cena za energię elektryczną czynną:		GRUPA TARYFOWA	
		A21	A23
- całodobową	zł/MWh	377,25	
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh		444,00
- szczyt popołudniowy	zł/MWh		477,00
- pozostałe godziny doby	zł/MWh		323,99
Oplata handlowa	zł/m-c	300,00	300,00

2. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych B21, B22, B23

Cena za energię elektryczną czynną:		GRUPA TARYFOWA		
		B21	B22	B23
- całodobową	zł/MWh	371,00		
- szczytową	zł/MWh		421,00	
- pozaszczytową	zł/MWh		352,75	
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh			444,00
- szczyt popołudniowy	zł/MWh			477,00
- pozostałe godziny doby	zł/MWh			323,99
Oplata handlowa	zł/m-c	200,00	200,00	200,00

3. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C21, C22a, C22b, C23

Cena za energię elektryczną czynną:		GRUPA TARYFOWA			
		C21	C22a	C22b	C23
- całodobową	zł/kWh	0,3987			
- szczytową	zł/kWh		0,4950		
- pozaszczytową	zł/kWh		0,3459		
- dzienną	zł/kWh			0,4465	
- nocną	zł/kWh			0,2832	
- szczyt przedpołudniowy	zł/kWh				0,4863
- szczyt popołudniowy	zł/kWh				0,5441
- pozostałe godziny doby	zł/kWh				0,3319
Oplata handlowa w cyklu 1-miesięcznym	zł/m-c	75,38	92,54	92,54	92,54

4. Ceny energii elektrycznej w grupach taryfowych C11 – „Najprostsza dla Twojej firmy”; C12a – „Strefowa dla Twojej firmy”; C12b – „Dzień i noc dla Twojej firmy”

Cena za energię elektryczną czynną:		GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
		Najprostsza dla Twojej firmy	Strefowa dla Twojej firmy	Dzień i noc dla Twojej firmy
- całodobową	zł/kWh	0,4252		
- szczytową	zł/kWh		0,5100	
- pozaszczytową	zł/kWh		0,3350	
- dzienną	zł/kWh			0,4921
- nocną	zł/kWh			0,3284
Oplata handlowa w cyklu 1-miesięcznym	zł/m-c	29,90	29,90	29,90

5. Ceny energii elektrycznej dla taryfy budowlanej

Cena za energię elektryczną czynną:		GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
		Najprostsza dla Twojej firmy	Strefowa dla Twojej firmy	Dzień i noc dla Twojej firmy
- całodobową	zł/kWh	0,4252		
- szczytową	zł/kWh		0,5100	
- pozaszczytową	zł/kWh		0,3350	
- dzienną	zł/kWh			0,4921
- nocną	zł/kWh			0,3284
Oplata handlowa w cyklu 1-miesięcznym	zł/m-c	29,90	29,90	29,90
Oplata handlowa w cyklu 6-miesięcznym	zł/m-c	5,54	5,54	5,54

6. Ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej R

Cena za energię elektryczną czynną:		GRUPA TARYFOWA
		R
- całodobową	zł/kWh	0,4752
Oplata handlowa	zł/m-c	29,90

Ceny podane w tabelach nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Pełny tekst Taryfy znajduje się na stronie internetowej www.rwe.pl oraz jest dostępny w **Centrach Obsługi Klientów**.

Wyciąg z Taryfy energii elektrycznej RWE Polska S.A. dla przedsiębiorstw energetycznych obowiązującej od 1 kwietnia 2015 r.

Ceny i stawki zatwierdzone przez Zarząd RWE Polska S.A. uchwałą nr 36/2015 z dnia 11 marca 2015 r. obowiązują od dnia 1 kwietnia 2015 r. Przedstawione ceny nie zawierają podatku akcyzowego, kosztów obowiązkowego zakupu świadectw pochodzenia energii odnawialnej oraz kosztów obowiązkowego zakupu świadectw pochodzenia energii wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji.

1. Ceny energii elektrycznej w Grupach taryfowych A21, A23.

		Grupa taryfowa	
Cena za energię elektryczną czynną:		A21	A23
- całodobową	zł/MWh	324,00	
- szczytową	zł/MWh		
- pozaszczytową	zł/MWh		
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh		390,75
- szczyt popołudniowy	zł/MWh		423,75
pozostałe godziny doby	zł/MWh		270,74
Oplata handlowa	zł/miesiąc	300,00	300,00

2. Ceny energii elektrycznej w Grupach taryfowych B21, B22, B23.

		Grupa taryfowa		
Cena za energię elektryczną czynną:		B21	B22	B23
- całodobową	zł/MWh	317,75		
- szczytową	zł/MWh		367,75	
- pozaszczytową	zł/MWh		299,50	
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh			390,75
- szczyt popołudniowy	zł/MWh			423,75
pozostałe godziny doby	zł/MWh			270,74
Oplata handlowa	zł/miesiąc	200,00	200,00	200,00

3. Ceny energii elektrycznej w Grupach taryfowych C21, C22a, C22b, C23

		Grupa taryfowa			
Cena za energię elektryczną czynną:		C21	C22a	C22b	C23
- całodobową	zł/KWh	0,3454			
- szczytową	zł/KWh		0,4417		
- pozaszczytową	zł/KWh		0,2926		
dzienną	zł/KWh			0,3932	
nocną	zł/KWh			0,2299	
- szczyt przedpołudniowy	zł/KWh				0,4330
- szczyt popołudniowy	zł/KWh				0,4908
pozostałe godziny doby	zł/KWh				0,2786
Oplata handlowa w cyklu 1-miesięcznym	zł/miesiąc	75,38	92,54	92,54	92,54

4. Ceny energii elektrycznej w Grupach taryfowych C11 - „Najprostsza dla Twojej firmy”; C12a - „Strefowa dla Twojej firmy”; C12b - „Dzień i noc dla Twojej firmy”

		Grupa taryfowa		
Cena za energię elektryczną czynną:		C11	C12a	C12b
		Najprostsza dla Twojej firmy	Strefowa dla Twojej firmy	Dzień i noc dla Twojej firmy
- całodobową	zł/KWh	0,3719		
- szczytową	zł/KWh		0,4567	
- pozaszczytową	zł/KWh		0,2817	
- dzienna	zł/KWh			0,4388
- nocną	zł/KWh			0,2751
Oplata handlowa w cyklu 1-miesięcznym	zł/miesiąc	29,90	29,90	29,90

Ceny podane w tabelach nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Pełny tekst Taryfy znajduje się na stronie internetowej www.rwe.pl oraz jest dostępny w **Centrach Obsługi Klientów**.