

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ - SPRZEDAŻ REZERWOWA innogy Polska S.A.

Dla Grup taryfowych A, B i C

Tekst Taryfy został zatwierdzony w dniu 9 lipca 2019 r. uchwałą Zarządu Sprzedawcy nr 99/2019 i obowiązuje od dnia 1 sierpnia 2019 r.

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne **innogy Polska S.A.** z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „**Sprzedawcą rezerwowym**”.
- 1.2. Zawarte w Taryfie ceny, stawki opłat oraz zasady ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, na rzecz których Sprzedawca rezerwowi dokonuje rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej, zwanych dalej **Klientami** lub pojedynczo **Klientem**.
- 1.3. O wprowadzeniu nowej **Taryfy** lub zmianie dotychczasowej **Taryfy Sprzedawca rezerwowi** powiadomi **Klienta**, przesyłając 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**.
- 1.4. Nowa **Taryfa**, jak i zmiany do dotychczasowej **Taryfy** będą podawane przez **Sprzedawcę rezerwowego** do publicznej wiadomości w **Salonach innogy** oraz na stronie internetowej **www.innogy.pl**
- 1.5. W przypadku braku zgody na zmianę **Taryfy** lub wprowadzenie nowej **Taryfy Klient** może w terminie 14 dni od powiadomienia, o którym mowa w pkt 1.3., wypowiedzieć **Umowę rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej** (dalej jako: **Umowa**) z zachowaniem 1-miesięcznego okresu wypowiedzenia.
- 1.6. **Taryfa określa:**
 - a) **Grupy taryfowe** i szczegółowe kryteria kwalifikowania **Klientów** do tych **Grup**,
 - b) ceny energii elektrycznej i stawki opłat handlowych oraz warunki ich stosowania,
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi **Klientów**.
- 1.7. W załączniku do niniejszej **Taryfy** zawarte są ceny energii elektrycznej przeznaczone dla **Klientów** końcowych, uwzględniające w szczególności koszty pozyskania i przedstawienia do umorzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki świadectw pochodzenia energii elektrycznej, świadectw efektywności energetycznej, w tym uiszczenia stosownych opłat zastępczych lub kosztów innych mechanizmów wsparcia wynikających z powszechnie obowiązujących przepisów prawa.
- 1.8. **Taryfa** uwzględni postanowienia:
 - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. nr 89, poz. 755 z późn. zm.), zwanej dalej „Ustawą”,
 - b) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz.U. z 2018r., poz. 1269 z późn. zm.),
 - c) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2018 r., poz. 1114 z późn. zm.),
 - d) 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”,
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki, w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Ustawy zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- 1.9. 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.
- 1.10. W przypadku zawarcia między **Sprzedawcą rezerwowym** 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**.
- 1.11. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.10., 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.

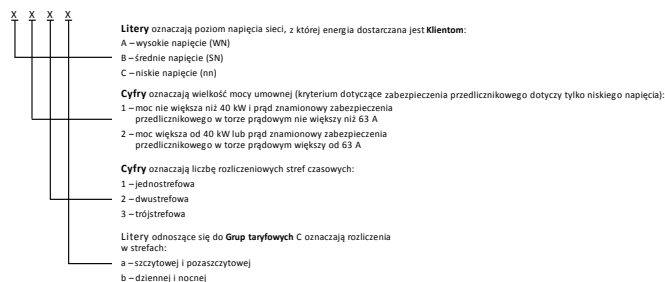
2. Definicje

- 2.1. Pojęcia niezdefiniowane w Taryfie posiadają znaczenie nadane im w Ustawie i aktach wykonawczych do Ustawy.

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:



- 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,
- 3.1.3. 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**.
- 3.1.4. **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, 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	Strefy dzienne	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 innogy Polska S.A.** przyłączonych do sieci operatorów, u których strefy czasowe w wybranej **Grupie taryfowej** różnią się od stref stosowanych w **innogy Polska S.A.**, obowiązują strefy czasowe zgodne z **Taryfą Operatora Systemu Dystrybucyjnego**, do którego sieci jest przyłączony **Klient**, o ile **Umowa rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej** nie stanowi inaczej. Powyższa różnica ma wpływ na kalkulację cen ustalanych przez **innogy 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 umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania **Klientów**.

3.3.1. Rozliczenia za energię przeprowadza się w 1-miesięcznych okresach rozliczeniowych.

Okres rozliczeniowy, o którym mowa wyżej, nie ma 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. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług sprzedaży energii możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podany w pkt 3.3.1.

3.3.3. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną, to:

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

3.3.4. 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.

3.3.5. 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.

3.3.6. 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.

3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.6., 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.

3.3.8. Rozliczenia za energię dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w **Umowie**.

3.3.9. 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**.

3.3.10. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w załączniku do niniejszej **Taryfy** zostaną ustalone przez **Sprzedawcę rezerwowego** na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, w którym przypada data zmiany cen.

3.3.11. **Sprzedawca rezerwowy** 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 заниżenie należności za pobraną energię elektryczną, **Sprzedawca rezerwowy** 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 wyliczaniu 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, oraz cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej **Grupy taryfowej**.

4.2. Opłaty handlowe.

4.2.1. **Klienci**, z tytułu prowadzonej przez **Sprzedawcę rezerwowego** obsługi handlowej związanej ze sprzedażą energii elektrycznej i rozliczeniami energii elektrycznej, ponoszą na jego rzecz opłatę handlową. W przypadkach i w zakresie wskazanym w **Umowie** opłata handlowa obejmować może również inne należności niż wskazane w zdaniu poprzedzającym.

4.2.2. Stawki opłaty handlowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na jedno miejsce dostarczania i naliczane są za każdy miesiąc.

4.2.3. Opłata handlowa pobierana jest zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie **Umowy**.

4.2.4. W przypadku realizacji dodatkowego rozliczenia na życzenie **Klienta**, pobierana jest opłata w wysokości równej opłacie handlowej dla okresu rozliczeniowego jednomiesięcznego w danej **Grupie taryfowej**, z zastrzeżeniem punktu 4.2.5.

4.2.5. W przypadku rozwiązania **Umowy** nie pobiera się opłaty za dodatkowe rozliczenie.

4.2.6. 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** przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 rozporządzenia taryfowego i na zasadach określonych w tym rozporządzeniu, 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”.

ZAŁĄCZNIK CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ STAWKI OPŁAT - SPRZEDAŻ REZERWOWA

Ceny i stawki opłat zatwierdzone przez Zarząd Sprzedawcy uchwałą nr 99/2019 z dnia 9 lipca 2019 r. i obowiązują od 1 sierpnia 2019 r.

1. Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty handlowej w grupach taryfowych A21, A23

Cena za energię elektryczną:		GRUPA TARYFOWA	
		A21	A23
- całodobową	zł/MWh	639,57	
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh		756,72
- szczyt popołudniowy	zł/MWh		814,64
- pozostałe godziny doby	zł/MWh		546,11
Opłata handlowa	zł/m-c	300,00	300,00

2. Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty handlowej w grupach taryfowych B21, B22, B23

Cena za energię elektryczną czynną:		GRUPA TARYFOWA		
		B21	B22	B23
- całodobową	zł/MWh	628,61		
- szczytową	zł/MWh		716,36	
- pozaszczytową	zł/MWh		596,58	
- szczyt przedpołudniowy	zł/MWh			756,72
- szczyt popołudniowy	zł/MWh			814,64
- pozostałe godziny doby	zł/MWh			546,11
Opłata handlowa	zł/m-c	200,00	200,00	200,00

3. Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty handlowej w grupach taryfowych C21, C22a, C22b, C23

Cena za energię elektryczną:		GRUPA TARYFOWA			
		C21	C22a	C22b	C23
- całodobową	zł/kWh	0,6772			
- szczytową	zł/kWh		0,8463		
- pozaszczytową	zł/kWh		0,5845		
- dzienną	zł/kWh			0,7611	
- nocną	zł/kWh			0,4744	
- szczyt przedpołudniowy	zł/kWh				0,8310
- szczyt popołudniowy	zł/kWh				0,9324
- pozostałe godziny doby	zł/kWh				0,5599
Opłata handlowa	zł/m-c	75,38	92,54	92,54	92,54

4. Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty handlowej w grupach taryfowych C11, C12a, C12b

Cena za energię elektryczną:		GRUPA TARYFOWA		
		C11	C12a	C12b
- całodobową	zł/kWh	0,7238		
- szczytową	zł/kWh		0,8726	
- pozaszczytową	zł/kWh		0,5655	
- dzienną	zł/kWh			0,8412
- nocną	zł/kWh			0,5538
Opłata handlowa	zł/m-c	34,90	34,90	34,90

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