

Taryfa dla energii elektrycznej - sprzedaż rezerwowa E.ON Polska S.A. dla grup taryfowych A, B, C i R,

obowiązująca dla umów rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej, zawieranych od 1 lipca 2025 r.

Ceny i stawki opłat zatwierdzone przez Zarząd Sprzedawcy rezerwowego uchwałą nr 90/2025 z dnia 11 czerwca 2025 r i obowiązują od 1 lipca 2025 r.

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne E.ON 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 rezerwowy dokonuje rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej lub realizuje kompleksową usługę rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji, zwanych dalej **Klientami** lub pojedynczo **Klientem**.
- 1.3. O wprowadzeniu nowej **Taryfy** lub zmianie dotychczasowej **Taryfy Sprzedawca rezerwowy** 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**.
- 1.4. Nowa **Taryfa**, jak i zmiany do dotychczasowej **Taryfy** będą podawane przez **Sprzedawcę rezerwowego** do publicznej wiadomości w **salonach E.ON** oraz na stronie internetowej **www.eon.pl**.
- 1.5. Nowa **Taryfa**, jak i zmiany do dotychczasowej **Taryfy** wiążą **Klienta** poczynając od daty wskazanej w pkt 1.3., o ile **Klient** w ciągu 7 dni od tej daty nie złoży w formie pisemnej oświadczenia o wypowiedzeniu zawartej ze **Sprzedawcą rezerwowym** umowy sprzedaży energii elektrycznej lub kompleksowej umowy sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji (dalej jako Umowa). W takim przypadku **Umowa** ulega rozwiązaniu z zachowaniem 7-dniowego okresu wypowiedzenia. Jeśli **Klient** otrzyma propozycję zmian w terminie późniejszym niż data wskazana w pkt 1.3., 7-dniowy okres na wypowiedzenie **Umowy** biegnie od daty otrzymania tej propozycji.
- 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** uwzględnia postanowienia:
 - a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, zwanej dalej „**Ustawą**”.
 - b) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii,
 - c) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym,
 - 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 szczególnych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Ustawy, zwanego dalej „**rozporządzeniem systemowym**”.

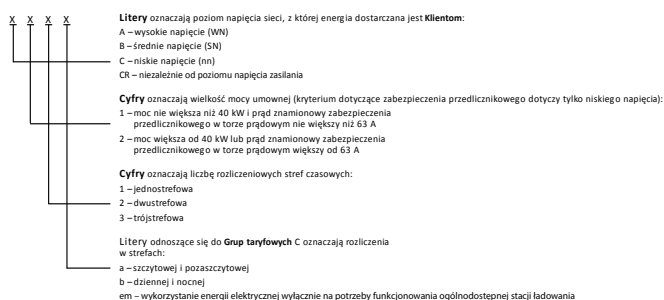
- 1.9. Ustalone w **Taryfie** ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.10. W przypadku zawarcia między **Sprzedawcą rezerwowym** i **Klientem** umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania, odbioru lub sprzedaży energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie cen za energię, stawek opłat 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, B21em, B22 i B23,
 - c) dla **Klientów** zasilanych z sieci nn – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11em, C12a, i C12b,
 - d) dla **Klientów** zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.
- 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 dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera **Grupę taryfową** jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania – 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 E.ON Polska S.A.** przyłączonych do sieci operatorów, u których strefy czasowe w wybranej **Grupie**

taryfowej różnią się od stref stosowanych w **E.ON 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 **E.ON Polska S.A.**

- 3.2.7. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u **Klientów** rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.3, 3.2.4 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.

- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami 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:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile **Klient** nie zażąda jej zwrotu,

b) 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 zaniżenie 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. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi **Klientów**, **Klientowi** przysługują bonifikaty w wysokości i na zasadach przewidzianych w rozporządzeniu wydanym na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 Prawa energetycznego, wyliczone na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy **OSD**, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.
6. Cena energii elektrycznej sprzedawanej w ramach sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej nie może przekroczyć trzykrotność średniej ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18a ustawy Prawo energetyczne, za poprzedni kwartał. Jeśli cena za energię elektryczną ustalona w Taryfie przekroczy wartość wskaźnika, o którym mowa powyżej, **Sprzedawca rezerwowy** w rozliczeniach zastosuje cenę za energię elektryczną w wysokości odpowiadającej maksymalnie trzykrotności wskaźnika wskazanego w zdaniu pierwszym.

Załącznik

Ceny i stawki opłat zatwierdzone przez Zarząd Sprzedawcy uchwałą nr 90/2025 z dnia 11 czerwca 2025 r.

Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat handlowych - sprzedaż rezerwowa obowiązujące w okresie od 1 lipca 2025 r.

Grupa taryfowa	Całodobowa	Szczytowa	Pozaszczytowa	Dzienna	Nocna	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby	Opłata handlowa
zł/MWh									zł/m-c
A21	1271,71								300,00
A23						1271,71	1271,71	1271,71	300,00
B21	1273,14								300,00
B21em	1273,14								300,00
B22		1273,14	1273,14						300,00
B23						1273,14	1273,14	1273,14	300,00
zł/kWh									zł/m-c
C11	1,4877								49,00
C11em	1,4877								49,00
C12a		1,4877	1,4877						49,00
C12b				1,4877	1,4877				49,00
C21	1,3592								99,00
C21em	1,3592								99,00
C22a		1,3592	1,3592						99,00
C22b				1,3592	1,3592				99,00
C23						1,3592	1,3592	1,3592	99,00
R	1,4877								49,00

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