

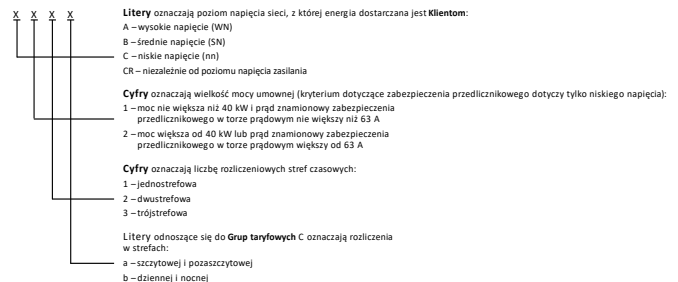
Taryfa dla energii elektrycznej E.ON Polska S.A. - sprzedaż w trybie art. 5ab Prawa Energetycznego - dla grup taryfowych A, B, C i R

Ceny i stawki opłat zatwierdzone przez Zarząd Sprzedawcy uchwałą nr 140/2022 z dnia 7 września 2022 r. i obowiązują od 1 października 2022 r. i utrzymany uchwałą Nr 177/2022 z dnia 4 listopada 2022 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”.
 - 1.2. Zawarte w Taryfie ceny, stawki opłat oraz zasady ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami, na rzecz których Sprzedawca dokonuje sprzedaży energii elektrycznej lub realizuje kompleksową usługę sprzedaży energii elektrycznej i świadczenia usług dystrybucji, zwanych dalej Klientami lub pojedynczo Klientem.
 - 1.3. O wprowadzeniu nowej Taryfy lub zmianie dotychczasowej Taryfy Sprzedawca 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 do publicznej wiadomości w Salonach E.ON oraz na stronie internetowej www.eon.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. Kompleksową Umowę zawartą w trybie art. 5ab Prawa Energetycznego Sprzedaży Energii Elektrycznej i Świadczenia Usług Dystrybucji (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, 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 „Prawem energetycznym”,
 - 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 Energii, w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, wydanego na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 Prawa energetycznego, zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki, w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 Prawa energetycznego, zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
 - 1.9. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat są cenami i stawkami opłat netto. Do cen i stawek opłat wskazanych w Taryfie należy doliczyć podatek od towarów i usług (VAT) zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami.
 - 1.10. W przypadku zawarcia między Sprzedawcą i Klientem umowy specjalnej przewidzianej ze szczególnymi warunkami dostarczenia, 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 Prawie energetycznym i aktach wykonawczych do Prawa energetycznego.
- ### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię.
- 3.1. Zasady kwalifikacji Klientów do Grup taryfowych.

- 3.1.1. Klienci cen i za sprzedaż 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,
 - d) dla Klientów zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – R.
 - 3.1.3. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z Klientami, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w szczególności w przypadkach:
 - a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej,
 - e) oświetlenia reklam.
 - 3.1.4. 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.
 - 3.1.5. 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**, 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**, 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**, 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. 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. 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 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 średniobowe 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** na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, w którym przypada data zmiany cen.

3.3.11. **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 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** 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 taryfowym, wyliczone na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia **Taryfy OSD**, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”.

Załącznik

Ceny i stawki opłat zatwierdzone przez Zarząd Sprzedawcy uchwałą nr 140/2022 z dnia 7 września 2022 r. i utrzymany uchwałą Nr 177/2022 z dnia 4 listopada 2022 r.

Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat handlowych - sprzedaż w trybie art. 5ab Prawa Energetycznego - dla grup taryfowych ABC i R obowiązujące w okresie od 1 października 2022 r.

Grupa taryfowa	Całodobowa	Szczytowa	Pozaszczytowa	Dzienna	Nocna	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby	Opłata handlowa
zł/MWh									zł/m-c
A21	4572,29								300,00
A23						5430,01	5866,19	3402,97	300,00
B21	4493,91								300,00
B22		5222,47	4089,47						300,00
B23						5336,93	5765,64	3344,64	300,00
zł/kWh									zł/m-c
C11	4,6718								39,21
C12a		5,2922	4,0426						39,21
C12b				4,9239	2,8742				39,21
C21	4,6596								95,00
C22a		5,4921	4,3006						95,00
C22b				5,2191	2,7288				95,00
C23						5,6133	6,0432	3,6962	95,00
R	5,2379								39,21

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