

Energomedia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia



***TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
W ZAKRESIE OBROTU***

Zatwierdzona
uchwałą nr 1/2018 Zarządu Spółki Energomedia z dnia 29 sierpnia 2018 r.

obowiązuje od 1 października 2018 r.

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne - Energomedia Sp. z o.o. z siedzibą w Trzebini, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość cen za energię elektryczną, warunki ich stosowania oraz bonifikaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2016 r., poz. 831),
 - c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2017 r., poz. 2500), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2018 r., poz. 1114),
 - f) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2017 r., poz. 1144 z późn. zm.).
- 1.4. Ceny zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.2. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.3. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.4. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
- 2.5. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.6. **Sprzedawca** – Energomedia Sp. z o.o. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną, na podstawie posiadanej koncesji.
- 2.7. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – 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.

- 2.8. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.9. **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD)** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie dystrybucji energii elektrycznej na podstawie posiadanych koncesji, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym elektroenergetycznym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami elektroenergetycznymi.
- 2.10. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą.
- 2.11. **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** – umowa zawarta ze sprzedawcą, określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze sprzedażą energii elektrycznej na rzecz odbiorcy.
- 2.12. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa.
- 2.13. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa zawarta z OSD określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze świadczeniem usług dystrybucji energii elektrycznej na rzecz odbiorcy.
- 2.14. **Taryfa (cennik)** – zbiór cen oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony do stosowania.
- 2.15. **Niskie napięcie (nN)** - napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.16. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.17. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.

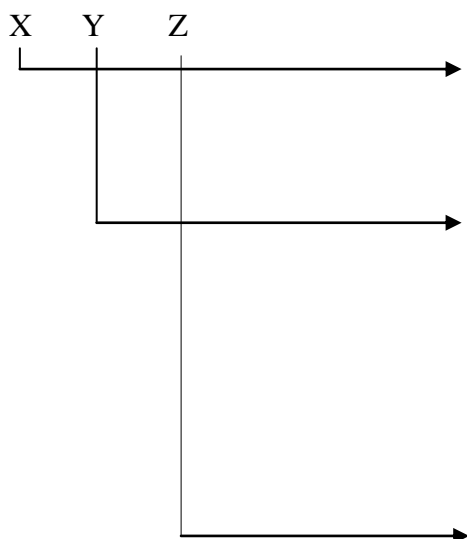
Wszystkie określenia i pojęcia użyte w treści Taryfy, o ile nie zostały zdefiniowane powyżej, posiadają znaczenie określone w dokumentach przywołanych w punkcie 1.3. Taryfy.

3. Ogólne zasady rozliczeń.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w §6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nN)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

1. moc nie wyższa niż 40kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63A
2. moc wyższa niż 40kW i prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy niż 63A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1. jednostrefowa
2. dwustrefowa

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C11 i C21,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B21.
- 3.1.4. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.2. i w pkt. 3.1.3. oraz kryteriami odpowiadającymi grupie taryfowej według której będzie rozliczany za świadczenie usługi dystrybucji przez przedsiębiorstwo energetyczne.
- 3.1.5. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.6. Odbiorca 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.
- 3.1.7. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.8. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo – rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.2.1.
- 3.2.3. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.
- 3.2.4. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub jego zmiany dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego ilość energii elektrycznej sprzedanej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Taryfy lub sprzedawca nie otrzyma danych pomiarowych od Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 3.2.5. Odbiorcy przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa energetycznego posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługę dystrybucyjną – zgodnie z aktualną Taryfą przedsiębiorstwa energetycznego oraz opłaty za sprzedaną lub pobraną energię elektryczną – zgodnie z niniejszą Taryfą.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

- 3.3.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.3.4. Jeżeli określenie wielkości błędów, o którym mowa w pkt. 3.3.3. nie jest możliwe, podstawą do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.3.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .

- 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.
- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobieraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn sprzedanej energii ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii

- 5.1. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie zarówno przez OSD, jak i przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w taryfie OSD, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

6. Ceny energii elektrycznej dla poszczególnych grup taryfowych.

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ - wszystkie obszary za wyjątkiem Rzeszowa w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA		
	B 21	C 11	C 21
Całodobowa – netto	0,3100	0,3100	0,3100
Całodobowa – brutto	0,3813	0,3813	0,3813

CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ - obszar Rzeszów w zł/kWh	GRUPA TARYFOWA		
	B 21	C 11	C 21
Całodobowa – netto	0,3410	0,3410	0,3410
Całodobowa – brutto	0,4194	0,4194	0,4194