

TARYFA dla energii elektrycznej „Energetyka” sp. z o.o.
dla odbiorców grup taryfowych **B i C** w rejonie II
(obowiązuje od dnia 1 stycznia 2019 r., zmiany brzmienia pkt. 1.3, pkt. 1.5 lit g) i pkt. 7)

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa sporządzona została przez „Energetyka” sp. z o.o., zwaną dalej „Sprzedawcą”.

1.2. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i zasady kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) ceny za energię elektryczną i warunki ich stosowania,
- c) stawki opłaty handlowej rozliczania Odbiorców i warunki ich stosowania,
- d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

1.3. Ceny energii i stawki opłat ustalono dla Odbiorców przyłączonych do sieci OSD : „Energetyka” sp. z o.o., zwanej dalej „Operatorem”, dla następującego obszaru działania Sprzedawcy : **Rejon II: gmina i miasto Lubin, gmina Polkowice, gmina Rudna, gmina Radwanice**, którzy podpisali ze Sprzedawcą Umowę sprzedaży energii elektrycznej lub Umowę kompleksową, przy uwzględnieniu Ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2018 r., poz. 2538). Sprzedawca zastrzega, że nie jest zobowiązany do stosowania Taryfy w rozliczeniach z Odbiorcami, którzy wystąpią o zawarcie nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej, albo umowy kompleksowej, o ile nie wyrazi na to jednoznacznej zgody.

1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami, stosownie do zawartych Umów.

1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia :

- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2018 r., poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą”,
- b) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (tj. Dz. U. z 2018 r., poz. 1269, z późn. zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”, wraz z przepisami wykonawczymi,
- c) Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (tj. Dz.U. z 2016 r., poz. 831), zwanej dalej „ustawą EF”, wraz z przepisami wykonawczymi,
- d) Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (tj. Dz. U. z 2017 r., poz. 2500, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- e) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (tj. Dz. U. z 2007 r., Nr 93, poz. 623, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- f) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (tj. Dz. U. z 2018 r., poz. 1114, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o podatku akcyzowym”, wraz z przepisami wykonawczymi,
- g) Ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2018 r., poz. 2538).

1.6. W taryfie zawarte są następujące zestawy cen energii elektrycznej:

Dla odbiorców końcowych – Zestaw 1

Wyszczególnienie	Zestaw 1a	Zestaw 1b	Zestaw 1c
Dla odbiorców przemysłowych OZEE,		✓	✓
nabywców końcowych	✓	✓	
Uwzględniający:	✓		
✓ koszty obowiązku			

Wyszczególnienie	Zestaw 1a	Zestaw 1b	Zestaw 1c
OZEE,			
✓ koszty obowiązku EE,	✓	✓	✓
✓ podatek akcyzowy	✓	✓	

Dla przedsiębiorstw energetycznych, dla energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej oraz do odsprzedaży – Zestaw 2

Wyszczególnienie	Zestaw 2a		Zestaw 2b
Przeznaczenie energii elektrycznej	podlegająca dalszej odsprzedaży	zużycie na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej	użytek własny (dla odbiorców nie będących jednocześnie odbiorcami przemysłowymi OZEE)
Uwzględniający:			✓
✓ koszty obowiązku OZEE,			
✓ koszty obowiązku EE,			✓
✓ podatek akcyzowy			

- 1.7. Ustalane ceny energii elektrycznej i stawki opłaty handlowej rozliczania Odbiorców nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

2. DEFINICJE

- 2.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w *ustawie, ustawie OZE, ustawie EF, ustawie o podatku akcyzowym, rozporządzeniu taryfowym, rozporządzeniu systemowym*, w tym:
- Odbiorca** – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
 - 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.
 - Nabywca końcowy** – zgodnie z ustawą o podatku akcyzowym, podmiot nabywający energię elektryczną, nieposiadający koncesji na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję lub obrót energią elektryczną w rozumieniu przepisów *ustawy*.
 - Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
 - Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
 - Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności liczniki energii czynnej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
 - Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
 - 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.

- i) **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży energii elektrycznej i Umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze Sprzedawcą.
- j) **Umowa sprzedaży energii elektrycznej** – umowa zawarta ze Sprzedawcą, określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze sprzedażą energii elektrycznej na rzecz Odbiorcy.
- k) **Umowa** – Umowa sprzedaży energii elektrycznej lub Umowa kompleksowa.
- l) **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa zawarta z OSD określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze świadczeniem usług dystrybucji energii elektrycznej na rzecz Odbiorcy.

2.2. Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- a. **Obowiązek OZEE** – obowiązek o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy OZE.
- b. **Obowiązek EE** – obowiązek o którym mowa w art. 12 ustawy EE.
- c. **Odbiorca przemysłowy OZEE** – odbiorca końcowy, który spełnia definicję o której mowa w art. 52 ust. 6 ustawy OZE, który w roku kalendarzowym poprzedzającym rok realizacji obowiązku OZE zużył nie mniej niż 100 GWh energii elektrycznej oraz złożył oświadczenie, o którym mowa w art. 52 ust. 3 ustawy OZE.

Wszystkie określenia i pojęcia użyte w tekście Taryfy, o ile nie zostały zdefiniowane powyżej, posiadają znaczenie określone w dokumentach przywołanych w punkcie 1.5. Taryfy.

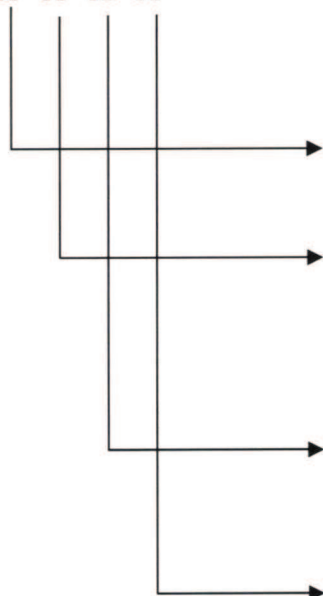
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla wybranych Grup taryfowych. Podział Odbiorców na Grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń Grup taryfowych :

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- B** - napięcie średnie (SN),
- C** - napięcie niskie (nN),

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 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 zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry odnoszące się do grup taryfowych B i C oznaczają rozliczanie w strefach:

- 1** - jednostrefowa,
- 2** - dwustrefowa,
- 3** - trójstrefowa.

Litery odnoszące się do Grup taryfowych C oznaczają rozliczanie w strefach:

- a** - szczytowej i pozaszczytowej.

- 3.1.3. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.2. sposób oznaczania, ustala się następujące Grupy taryfowe: dla odbiorców zasilanych z sieci : **B11, B21, nN – C11,C21.**
- 3.1.4. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej zgodnie z kryteriami określonymi w punkcie 3.1.2 i 3.1.3 oraz kryteriami odpowiadającymi Grupie taryfowej, według której będzie rozliczany za świadczenie usługi dystrybucji przez OSD.
- 3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię z różnych Miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, zaliczany jest do Grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 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. W przypadku, gdy Odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji Odbiorców, może być zaliczany do więcej niż jednej Grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.8. Wybrana przez odbiorcę Grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany Grupy taryfowej określa *Umowa*.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen energii elektrycznej i stawek opłat, właściwych dla Grup taryfowych i zestawów, oferowanych przez Sprzedawcę.
- 3.2.2. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w Okresach rozliczeniowych określonych w taryfie OSD i uzgodnionych w Umowie kompleksowej.
- 3.2.3. W przypadku zawartej Umowy sprzedaży energii elektrycznej rozliczenia za sprzedaną energię dokonywane są w okresach określonych w tej Umowie.
- 3.2.4. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych niż podane w punkcie 3.3.2. lub 3.3.3., uzgodnionych przez strony w Umowie.
- 3.2.5. Rozliczenia z tytułu Umowy kompleksowej odbywać się będą według cen i stawek opłat:
 - a) z tytułu sprzedaży energii elektrycznej – zgodnie z niniejszą Taryfą,
 - b) z tytułu świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej – zgodnie z aktualną taryfą OSD.
- 3.2.6. W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania Okresu rozliczeniowego dla Odbiorców zasilanych na Niskim napięciu, ilość energii elektrycznej sprzedanej Odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryf, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych Odbiorców w tym Okresie rozliczeniowym, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu lub Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryf.
- 3.2.7. Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.3.1. obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur, o których mowa w punkcie 3.3.1. jest wielkość błędów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego.

- 3.3.4. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w punkcie 3.3.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim Okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy wyliczeniu 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.
- 3.3.7. Niedopłata wynikająca z korekty rozliczeń doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego Okresu rozliczeniowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 4.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w Okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 4.2. Rozliczenie z *Przedsiębiorstwami energetycznymi* w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży Odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci.
- 4.2.1. W rozliczeniach z *Przedsiębiorstwami energetycznymi*, o których mowa w punkcie 4.2, sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnie ze złożonymi oświadczeniami, o których mowa w punkcie 4.2.2 na podstawie:
- a) cen energii zawartych w **zestawie 2b, 1c** (w zależności od statusu Odbiorcy) – dla energii zużywanej na użytek własny,
 - b) cen energii zawartych w **zestawie 2a** – dla energii podlegającej dalszej odsprzedaży oraz zużytej na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 4.2.2. Podstawą do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.2.1. lit b), stanowi oświadczenie *Przedsiębiorstwa energetycznego*, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane Sprzedawcy po zakończeniu każdego Okresu rozliczeniowego. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane z podziałem na Miejsca dostarczania, umożliwiające sprzedawcy identyfikację *Przedsiębiorstwa energetycznego* oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej Odbiorcom.
- 4.2.3. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką *Przedsiębiorstwo energetyczne* zakupiło w danym Okresie rozliczeniowym na użytek własny oraz odsprzedało Odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wykazanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między Sprzedawcą i *Przedsiębiorstwem energetycznym*.
- 4.2.4. W przypadku braku Układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez *Przedsiębiorstwo energetyczne* Odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez *Przedsiębiorstwo energetyczne* od Sprzedawcy.
- 4.2.5. W przypadku niezłożenia przez *Przedsiębiorstwo energetyczne* oświadczenia, o którym mowa w punkcie 4.2.2., podstawą do rozliczenia łącznej ilości energii elektrycznej wskazanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy będą ceny, o których mowa w punkcie 4.2.1 lit. a).
- 4.2.6. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną zakupioną od Sprzedawcy i odsprzedaną przez *Przedsiębiorstwo energetyczne*, w tym

terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz z wzorem oświadczenia, określa Umowa.

5. OPŁATA HANDLOWA

- 5.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą między innymi na prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą handlową rozliczania Odbiorców.
- 5.2. Opłata handlowa rozliczania Odbiorców pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.3. Stawki opłaty handlowej rozliczania Odbiorców skalkulowane zostały w przeliczeniu na Układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

- 6.1. 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 przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony odpowiednio w Taryfie OSD lub w rozporządzeniu taryfowym.
- 6.2. Jeżeli Taryfa OSD lub rozporządzenie taryfowe nie wymagają udzielenia bonifikaty bez wniosku Odbiorcy, wniosek o udzielenie bonifikaty powinien zostać złożony przez Odbiorcę w przewidzianym w Umowie trybie dla składania reklamacji.

7. TABELA CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

7.1. ZESTAW 1

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej			Opłata handlowa
	Zestaw 1a	Zestaw 1b	Zestaw 1c	
	[zł/MWh]			[zł/m-c]
B11, B21	238,20	194,50	189,50	10,00
	[zł/kWh]			
C11, C21	0,2382	0,1945	0,1895	10,00

Ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy w wysokości 5,00 zł/MWh

7.2. ZESTAW 2

Grupa taryfowa	Cena energii elektrycznej		Opłata handlowa
	Zestaw 2a	Zestaw 2b	
	[zł/MWh]		[zł/m-c]
B11, B21	350,00	218,20	10,00
	[zł/kWh]		
C11, C21	0,3500	0,2182	10,00

WICEPREZES ZARZĄDU WICEPREZES ZARZĄDU

ds. Finansów

Marek Kliszczak

ds. Produkcji

Leszek Rybak

PREZES ZARZĄDU

Mojciech Bawłkon

Strona 6 z 6