



TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ Towarzystwa Inwestycyjnego Elektrownia Wschód S.A

zatwierdzona Uchwałą nr 01/10/2018 Zarządu Towarzystwa Inwestycyjnego Elektrownia Wschód S.A. z dnia 23 października 2018 roku. Obowiązuje od dnia 1 grudnia 2018 roku.

Taryfa dla energii elektrycznej Towarzystwa Inwestycyjnego Elektrownia Wschód S.A.
Stosowana dla odbiorców z grup taryfowych B, C

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach pomiędzy odbiorcami zaliczanymi do grup taryfowych B, C określonymi według punktu 3.1 niniejszej Taryfy, a Towarzystwem Inwestycyjnym Elektrownia Wschód S.A. z siedzibą w Lublinie, zwanym dalej TIEW, przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej TIEW.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

a) cen za energię elektryczną,
b) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

1.3. Taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2018 r. , poz. 755 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”,

b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2011 r. Nr 189, poz. 1126), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2005 r. Nr 261, poz. 2187 oraz z 2006 r. Nr 205, poz. 1510),

d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych podawanych we wniosku o wydanie świadectw pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia tych świadectw, uiszczenia opłaty zastępczej i obowiązku potwierdzenia danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej Kogeneracji (Dz. U. Nr 185, poz. 1314),

e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2018 r. poz. 1114 z późn. zm.),

1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych.

1.5. Taryfa zawiera ceny energii elektrycznej dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, przedstawione ceny uwzględniając koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytworzonej w odnawialnych źródłach energii oraz kosztów obowiązkowego zakupu energii pochodzącej z wysokosprawnej kogeneracji,

1.6. 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.

2. DEFINICJE

Ilekrót w Taryfie mowa jest o:

2.1. Dniu roboczym – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

2.2. Energii – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.

2.3. Grupie taryfowej – należy przez to rozumieć grupę odbiorców kupujących energię elektryczną lub korzystających z usług kompleksowych, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

2.4. Miejscu dostarczania – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego TIEW dostarcza energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

2.5. Mocy umownej – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej, jako wartość maksymalną, wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych, w okresach 15 - minutowych,

2.6. Niskim napięciu (nN) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

2.7. Odbiorcy – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.

2.8. Okresie rozliczeniowym – należy przez to rozumieć okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.9. Przedsiębiorstwie energetycznym – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.

2.11. Przyłączy – należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią TIEW świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.

2.12. Sieci elektroenergetycznej – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii elektrycznej, należące do TIEW.

2.13. Średnim napięciu (SN) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.

2.14. Taryfie – bez bliższego określenia należy przez to rozumieć niniejszy dokument zawierający zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez TIEW i wprowadzany, jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

2.15. Układzie pomiarowo - rozliczeniowym – należy przez to rozumieć 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.

2.16. Umowie – należy przez to rozumieć umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.

2.17. Usłudze dystrybucyjnej – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez TIEW, obejmującą:

- dystrybucję energii elektrycznej,
- utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

2.18. Wysokim napięciu (WN) – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.

2.19. Zabezpieczeniu przedlicznikowym – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym od strony zasilania (plombowane przez TIEW).

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Odbiorcy za energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego i taryfie usług dystrybucji TIEW.

3.1.2. Sposób konstrukcji poszczególnych grup taryfowych, o których mowa w pkt 3.1.1. przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X

litery B, C oznaczają grupy taryfowe zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

B – napięcie średnie (SN),

C – napięcie niskie (nN),

cyfry 2, 1 oznaczają wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

2 – rozliczenia odbiorców o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A,

1 – rozliczenia odbiorców, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.

cyfry 1, 3 oznaczają liczbę stref czasowych:

1 – grupa taryfowa z rozliczeniem 1-strefowym (całodobowa),

3 – grupa taryfowa z rozliczeniem 3-strefowym,

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 SN - B21, B23

- zasilanych z sieci nN – C11, C21, C23

3.1.4. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej zgodnej 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 TIEW.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej przez okres 12 miesięcy. Rozliczenie w wybranej grupie taryfowej będzie możliwe po dostosowaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego, o ile jest to konieczne.

3.1.6. Odbiorca, który:

- pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest

zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc;

- pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia – wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania;

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach :

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia o 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1	2	3	4
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

3.3. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Ustala się następujące podstawowe okresy rozliczeniowe:

1 miesięczny – dla odbiorców z grup: B21, B23, C11, C21 i C23

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dostarczania i odbioru energii elektrycznej TIEW może wprowadzić dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1. z uwzględnieniem § 31 ust.2 rozporządzenia taryfowego.

3.3.3. Określone w punkcie 3.3.1 okresy rozliczeń nie dotyczą odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń w przypadku tych odbiorców określa umowa.

3.3.4. TIEW może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:

a) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji przez okres, co najmniej jednego miesiąca,

b) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna,

c) Użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.3.5. Koszty zainstalowania układu pomiarowo – rozliczeniowego, przedpłatowego dla odbiorców zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-V, zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV ponosi TIEW.

3.3.6. Sprzedawca umożliwia odbiorcom, z wyłączeniem odbiorcy korzystającego z zasady TPA, dokonywanie zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucji w systemie przedpłatowym, w oparciu o ceny i stawki opłat określone dla danej grupy taryfowej zgodnie z klasyfikacją wskazaną w pkt. 3.1 Taryfy,

3.3.7. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości określonej w Taryfie dla usług dystrybucji

3.3.8. Stany urządzeń pomiarowych, na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w Taryfie, zostaną ustalone przez TIEW na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej

odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmian cen i stawek, może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi pisemnie stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.

3.3.9. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach czasowych doby, Sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny energii elektrycznej czynnej określone dla grupy taryfowej właściwej dla zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością TIEW, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru lub n podstawie wskazań licznika kontrolnego.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, TIEW dokonuje korekty

3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt. 3.4.3. 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.

3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie poprzedniego okresu rozliczeniowego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego lub wskazania układu pomiarowego kontrolnego.

3.4.6. Nadpłata lub wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata zostanie rozliczona w terminie wynikającym z wystawionej przez TIEW faktury VAT

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną czynną w okresie rozliczeniowym, stanowi suma iloczynów cen energii elektrycznej w danych strefach czasowych w danej grupie taryfowej i ilości sprzedanej energii w danych

strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, z uwzględnieniem zasad określonych w punktach 3.3.9 i 3.3.10

4.1.2. Opłaty za energię elektryczną czynną, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed jej faktyczną dostawą, w wysokości ustalonej jako iloczyn ceny energii oraz ilości energii zakupionej przez odbiorcę.

5. ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW W RAMACH UMÓW KOMPLEKSOWYCH

5.1. Umowa kompleksowa obejmuje sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usług dystrybucji. Rozliczenie odbiorców, w ramach umowy kompleksowej, odbywa się na zasadach oraz według cen i stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji określonych w taryfie TIEW dla usług dystrybucji oraz cen i stawek opłat określonych w niniejszej taryfie.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Za niedotrzymania przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 42 rozporządzenia taryfowego o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom na ich wniosek, przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 rozporządzenia taryfowego na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłoszonym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2010 r. wynosiło 3.224,98 zł (M.P. z 2011, Nr 11 poz. 120).

7. CENY ENERGI I STAWKI OPŁAT STOSOWANY W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI KOŃCOWYMI

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat określa załącznik do niniejszej taryfy.

ZATWIERDZAM:

Lublin, dnia 23.10.2018 r.

Prezes Zarządu
[Podpis]
Małgorzata Tymochowicz
Wiceprezes Zarządu
[Podpis]
Andrzej Socha

Taryfa dla energii elektrycznej zostaje wprowadzona do stosowania Uchwałą Zarządu Towarzystwa Inwestycyjnego Elektrownia-Wschód S.A. Nr 01/10/2018. z dnia 23.10.2018 r i obowiązuje od dnia 01.12.2018 r.

Towarzystwo Inwestycyjne
„ELEKTROWNIA-WSCHÓD” S.A.
20-209 Lublin, ul. Projektowa 1
tel. (81) 749-20-41, fax (81) 749-20-50
NIP 712-235-38-55, REGON 430907543

Załącznik do Taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzony Uchwałą Zarządu Spółki Nr 01/10/2018 z dnia 23.10.2018 r.

Ceny i stawki opłat za pobraną energię elektryczną dla Klientów grup taryfowych

B23, B21, C23, C21, C11 - obowiązuje od dnia 01 grudnia 2018 r. Ceny i stawki bez podatku od towarów i usług.

	Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPA TARYFOWA B23 zima	GRUPA TARYFOWA B23 lato	GRUPA TARYFOWA B21
1	2	3	4	5	6	7
OBRÓT	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:					
	- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh	407,40	407,40		
	- w szczycie popołudniowym		478,50	478,50		
	- w pozostałych godzinach doby		319,30	319,30		
	całodobowa				372,00	

	Lp.	Ceny i stawki opłat	Jedn.	GRUPA TARYFOWA C21	GRUPA TARYFOWA C11	GRUPA TARYFOWA C23 zima	GRUPA TARYFOWA C23 lato
1	2	3	4	5	6	7	8
OBRÓT	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:						
	- w szczycie przedpołudniowym	zł/kWh			0,4123	0,4123	
	- w szczycie popołudniowym				0,5534	0,5534	
	- w pozostałych godzinach doby				0,3352	0,3352	
	całodobowa		0,3809	0,4034			

Towarzystwo Inwestycyjne
 „ELEKTROWNIA-WSCHÓD” S.A.
 20-209 Lublin, ul. Projektowa 1
 tel. (81) 749-20-41. fax (81) 749-20-50
 NIP 712-235-38-55, REGON 430907543

Wiceprezes Zarządu

Andrzej Socha

Prezes Zarządu
 Małgorzata Tymochowicz

Uchwała numer 01/10/2018
Prezesa Zarządu Spółki pod firmą
Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia – Wschód” S.A. z siedzibą w Lublinie
z dnia 23 października 2018 r.

§ 1

Z dniem 01 grudnia 2018 r. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B23, B21, C23 , C21, C11 dla których Towarzystwo Inwestycyjne Elektrownia – Wschód S.A. świadczy usługę kompleksową tj. sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usługi dystrybucji wprowadza się do stosowania nową Taryfę dla energii elektrycznej - zwaną dalej Taryfą.

§ 2

Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen za energię elektryczną,
- b) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.


§ 3

Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.

w imieniu Zarządu:

Wiceprezes Zarządu

Andrzej Socha

Prezes Zarządu

Małgorzata Tymochowicz

Towarzystwo Inwestycyjne
„ELEKTROWNIA-WSCHÓD” S.A.
20-209 Lublin, ul. Projektowa 1
tel. (81) 749-20-41, fax (81) 749-20-50
NIP 712-235-38-55, REGON 430907543