



Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia – Wschód” S.A.
ul. Projektowa 1, 20-209 Lublin

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
SPRZEDAWCY REZERWOWEGO
DLA KLIENTÓW Z GRUP TARYFOWYCH B i C**

zatwierdzona uchwałą Zarządu

Towarzystwa Inwestycyjnego
„Elektrownia - Wschód” S.A.
z dnia 30.07.2018 roku nr

01/07/2018

obowiązująca od 01.08.2018 roku

*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*

Lublin 30.07.2018 r.

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

Spis treści

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE.....	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....	5
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.....	8
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ..	8
KLIENTÓW	8
6. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT NETTO (BEZ PODATKU VAT).....	9

1. Informacje ogólne

- 1.1.** Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej sprzedawcy rezerwowego dla Klientów z grup taryfowych B i C, zwana dalej „Taryfą”, stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obowiązuje w rozliczeniach z Klientami, dla których Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia - Wschód” S.A. (dalej TIEW). z siedzibą w Lublinie, zwana dalej „Sprzedawcą” pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego.
- 1.2.** Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755 z późn. zm.), zwana dalej „ustawą”,
 - ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. 2018 r. poz. 1269 z późn. zm.),
 - 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 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 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”,
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 roku o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2018 r. poz. 1114 z późn. zm.),
 - ustawy z dnia 20 maja 2016 r. r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2016 r. poz. 831 z późn. zm.).
- 1.3.** Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje i wysokość, a także warunki stosowania:
- cen za energię elektryczną czynną, zwaną dalej w skrócie energią elektryczną lub energią jako zmienny składnik ceny w przypadku umów rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej,
 - bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Klientów.
- 1.4.** Zamieszczone w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z Klientami, adekwatnie do zakresu zawartych umów rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.5.** W niniejszej Taryfie zawarte są zestawy cen energii elektrycznej:
- przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia, uwzględniający podatek akcyzowy,
- 1.6.** Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT dolicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami i obciąża on Klienta.

2. Definicje

- 2.1.** Klient – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie zawartej umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej ze Sprzedawcą.
- 2.2.** Grupa taryfowa – grupa Klientów pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

- 2.3.** Wysokie napięcie (WN) – napięcie znamionowe nie niższe niż 110 kV.
- 2.4.** Średnie napięcie (SN) – napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.5.** Niskie napięcie (nN) – napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6.** Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.7.** Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD) - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, 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, do sieci którego przyłączony jest Klient.
- 2.8.** Taryfa OSD – Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego, właściwego dla miejsca przyłączenia Klienta do sieci dystrybucyjnej.
- 2.9.** Okres rozliczeniowy – przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.10.** Umowa – umowa rezerwowa sprzedaży energii elektrycznej.

Wszystkie określenia i pojęcia użyte w tekście Taryfy, o ile nie zostały zdefiniowane powyżej, posiadają znaczenie określone w dokumentach przywołanych w pkt. 1.2 Taryfy.

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną

3.1. Zasady kwalifikacji Klientów do grup taryfowych.

- 3.1.1. Klienci za dostarczoną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział Klientów na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Sprzedawca oferuje Klientom w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt. 3.1.1. następujące oznaczenia grup taryfowych:

X	X	X	
			Litera B,C oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń Klienta: B : napięcie średnie (SN) C : napięcie niskie (nN)
			Cyfry 1 lub 2 oznaczają: 1 : Klientów zasilanych z sieci SN z mocą umowną nie większą niż 40 kW; Klientów zasilanych z sieci nN z mocą umowną nie większą niż 40 kW i prądem znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, 2 : Klientów zasilanych z sieci SN i WN z mocą umowną większą od 40 kW; Klientów zasilanych z sieci nN z mocą umowną większą od 40 kW lub prądem znamionowym zabezpieczeń przelicznikowych w torze prądowym większym od 63A
			Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych: 1 : jednostrefowa 2 : dwustrefowa 3 : trójstrefowa

- 3.1.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Towarzystwo Inwestycyjne „Elektrownia - Wschód” S.A.
B21	✓
B23	✓
C11	✓
C21	✓
C23	✓

Jeżeli w okresie obowiązywania niniejszej Taryfy nastąpi rozszerzenie dostępności poszczególnych grup taryfowych na terenie OSD, do których sieci przyłączeni są Klienci, wynikające ze zmiany lub wprowadzenia nowej „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej”, to dopuszcza się możliwość wyboru przez Klientów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSD, takiej grupy taryfowej, która wynika ze zmiany dostępności, o ile w niniejszej Taryfie zostały ustalone ceny za energię elektryczną oraz stawki opłat dla wnioskowanej przez Klienta grupy taryfowej.

Jeżeli w okresie obowiązywania niniejszej Taryfy nastąpi ograniczenie dostępności poszczególnych grup taryfowych na terenie OSD, do którego sieci przyłączeni są Klienci,

wynikające ze zmiany lub wprowadzenia nowej „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej”, to z takiej grupy taryfowej mogą korzystać tylko Klienci, którzy dokonali wyboru grupy taryfowej do dnia wejścia w życie zmienionej „Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej”.

- 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.
- 3.1.5. Klient, który:
 - a) 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, zgodnie z kryteriami podziału Klientów na grupy taryfowe określonymi w niniejszej Taryfie,
 - b) 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,
 - c) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć - może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału klientów na grupy taryfowe określonymi w niniejszej Taryfie.

3.2. Strefy czasowe

- 3.2.1. W rozliczeniach z Klientami stosuje się strefy czasowe wynikające z Taryfy OSD, z zastrzeżeniem pkt 3.2.3. Taryfy.
- 3.2.2. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Klientów rozliczanych w strefach czasowych, o których mowa w punkcie 3.2.1., ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy urządzenia sterujące automatycznie umożliwiają utrzymanie godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.
- 3.2.3. W przypadku zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może stosować strefy czasowe wynikające z Umowy.

3.3. Zasady rozliczania Klientów

- 3.3.1. Rozliczenia z Klientami zakwalifikowanymi do grup taryfowych wymienionych w pkt. 3.1.2 przeprowadza się w okresach rozliczeniowych wynikających z Taryfy OSD.
- 3.3.2. W przypadku zawartej umowy sprzedaży energii elektrycznej rozliczenia za sprzedaną energię dokonywane są w okresach określonych w Umowie.
- 3.3.3. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dokonywane są z dokładnością do 1 kWh na podstawie danych pomiarowych przekazanych przez OSD.
- 3.3.4. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej Klientowi w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmian cen i stawek, może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tego Klienta w tym okresie rozliczeniowym, o ile Klient nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany Taryfy.
- 3.3.5. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących po stronie Klienta pobiera się opłatę w wysokości określonej w Taryfie OSD.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur, uwzględniając stanowisko i dane uzyskane od OSD.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną czynną

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i * E_i$$

gdzie:

- O_E – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,
- C_i – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,
- E_i – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2, wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość stref czasowych.

4.1.2. Wskazania sumujących układów pomiarowo-rozliczeniowych mogą być zastosowane do rozliczania energii elektrycznej zakupionej przez Klienta; w takim przypadku konieczne jest, aby przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej.

5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Klientów

Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Klientów, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz rozporządzeniu taryfowym, Klientom przysługują bonifikaty udzielane zgodnie z obowiązującymi przepisami i na zasadach w nich określonych.

6. Tabele cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT)

- 6.1. Tabela cen energii elektrycznej stosowanych dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii elektrycznej na własny użytek (ceny zawierają podatek akcyzowy).

CENY NETTO ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA ODBIORCÓW KOŃCOWYCH – ZAKUP ENERGII NA WŁASNY UŻYTEK (CENY ZAWIERAJĄ PODATEK AKCYZOWY)							
GRUPA TARYFOWA	CAŁODOBOWA	SZCZYTOWA / DZIENNA	POZASZCZYTOWA / NOCNA	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	DOLINA OBCIĄŻENIA
	[zł/MWh]						
B21	672,60	x	x	x	x	x	x
B23	x	x	x	730,20	864,00	564,60	x
	[zł/kWh]						
C21	0,7166	x	x	x	x	x	x
C23	x	x	x	0,7756	1,0410	0,6306	x
C11	0,7588	x	x	x	x	x	x