

Zarządzenie Wewnętrzne Nr 1A/2022
Prezesa Zarządu
PEC „Legionowo” Sp. z o.o.
z dnia 10.01.2022 r.

w sprawie: wprowadzenia Taryfy dla energii elektrycznej sprzedaży rezerwowej Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o.o. dla odbiorców grup taryfowych B i C

§ 1

Wprowadza się Taryfę dla energii elektrycznej sprzedaży rezerwowej Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o.o. dla odbiorców grup taryfowych B i C.

§ 2

Taryfa dla energii elektrycznej sprzedaży rezerwowej obowiązywać będzie od dnia **1 lutego 2022 roku** na okres kolejnych **12 miesięcy**.

§ 3

Informuje się jednocześnie, że z dniem 31.01.2022 r. traci moc Zarządzenie Wewnętrzne nr 3A/2021 Prezesa Zarządu PEC „Legionowo” z dnia 15.03.2021 r. oraz Aneks nr 1 do w/w Zarządzenia z dnia 12.10.2021 r.

§ 4

Kierowników poszczególnych komórek organizacyjnych oraz pracowników na stanowiskach samodzielnych zobowiązuje się do zapoznania z treścią w/w Taryfy dla energii elektrycznej sprzedaży rezerwowej stanowiącej załącznik do niniejszego Aneksu.

§ 5

Aneks wchodzi w życie z dniem podpisania.


PREZES ZARZĄDU
Marek Pawlak

Dostęp:

1. Serwer „Zarządzenia”
2. a/a

Taryfa
dla energii elektrycznej sprzedaży rezerwowej
Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej
"Legionowo" Sp. z o.o.
dla odbiorców grup taryfowych B i C

Zatwierdzona
Zarządzeniem Wewnętrznym nr 1A/2022
Prezesa Zarządu
Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o. o.
z dnia 10.01.2022r.

Obowiązuje od dnia 1 lutego 2022 r.

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
"Legionowo" Sp. z o.o.
ul. Sowińskiego 37, 05-120 Legionowo
tel. 22 774 20 87 - 9, fax 22 774 49 73
Sąd Rejonowy dla m. st. W-wy
Nr KRS 0000045107
Kapitał Zakładowy Spółki
21 120 000,00 złotych
NIP 536-00-12-640
REGON 010617968
BDO 000145405

Legionowo, 2022 r.

1. Informacje o taryfie

1.1. Niniejsza Taryfa sporządzona została przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o.o. , z siedzibą w Legionowie, zwaną dalej „Sprzedawcą” i obowiązuje Odbiorców, dla których PEC „Legionowo” Sp. z o. o. pełni funkcję sprzedawcy rezerwowego.

1.2. Taryfa określa:

- a) Grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
- b) Ceny energii elektrycznej i warunki ich stosowania;
- c) Stawki opłaty handlowej rozliczenia odbiorców i warunki ich stosowania;

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.) zwanej dalej: „*ustawą*”;
- b) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 6 marca 2019 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019r. poz. 503 z późn. zm.), zwanego dalej: „*rozporządzeniem taryfowym*”;
- c) 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*”;
- d) ustawy z dnia 6 grudnia z 2008r. – Ustawa o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2020r. poz. 722 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.), zwanej dalej: „*ustawą o OZE*”;
- f) ustawy z dnia 20 maja 2016r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021r. poz. 468 z późn. zm.) wraz z przepisami wykonawczymi;

1.4. Zawarte w niniejszej Taryfie ceny energii elektrycznej są przeznaczone dla odbiorców końcowych, będących jednocześnie nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, dokonujących zakupu energii elektrycznej na własny użytek, 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.

1.5. Ustalone w Taryfie ceny energii elektrycznej zawierają podatek akcyzowy naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne jest podatnikiem akcyzy, ceny określone w punkcie 10 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę akcyzy. Podstawę do obniżenia cen o obowiązującą stawkę akcyzy stanowią stosowne zapisy w umowie dotyczące podatku akcyzowego.

1.6. Ustalone w niniejszej taryfie ceny energii elektrycznej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Definicje

2.1 *Taryfa* – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony, jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców.

2.2 *Grupa taryfowa* – grupa Odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

- 2.3 *Odbiorca* – każdy, kto kupuje 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 *Miejsce dostarczania energii elektrycznej* – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w Umowie, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 2.6 *Napięcie niskie (nN)* – obejmuje napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7 *Napięcie średnie (SN)* – obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.8 *Napięcie wysokie (WN)* – obejmuje napięcie znamionowe nie niższe niż 110 kV.
- 2.9 *Okres rozliczeniowy* – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań Układu pomiarowo- rozliczeniowego.
- 2.10 *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.
- 2.11 *Przedsiębiorstwo energetyczne*- podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.12 *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.
- 2.13 *Umowa kompleksowa* – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, zawarta ze sprzedawcą energii elektrycznej.
- 2.14 *Umowa o świadczenie usług dystrybucji* – umowa zawarta z OSD określająca wzajemne prawa i obowiązki związane ze świadczeniem usług dystrybucji energii elektrycznej na rzecz Odbiorcy.
- 2.15 *Sprzedawca rezerwowy* – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o. o. – Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną dla Odbiorców przyłączonych do sieci OSD, z którymi ma zawartą generalną umowę dystrybucyjną umożliwiającą prowadzenie sprzedaży rezerwowej.

3. Zasady kwalifikowania Odbiorców do grup taryfowych

3.1 Stosownie do zasad podziału Odbiorców na grupy taryfowe określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

| GRUPY TARYFOWE | KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW: |
|----------------|---|
| B21 | Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną. |
| C21 | Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną. |
| C11 | Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną. |

3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C11,

3.3 Odbiorca, który:

- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii, położonych w sieci o różnych poziomach napięć jest rozliczany według grup taryfowych oddzielnie dla każdego z tych miejsc;
- b) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania energii, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, z zastrzeżeniem lit. c);
- c) pobiera energię elektryczną w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania zgodnie z kryteriami podziału Odbiorców na grupy taryfowe.

3.4 Odbiorca, może wystąpić do Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „Legionowo” Sp. z o. o., o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.

4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

Aktualnie wszyscy odbiorcy, którym Przedsiębiorstwo sprzedaje rezerwowo energię elektryczną rozliczani są w jednej strefie czasowej (całodobowo stosowane są te same ceny).

5. Ogólne zasady rozliczenia odbiorców

5.1 Odbiorcy za zakupioną energię elektryczną rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych oferowanych przez Sprzedawcę rezerwowego.

5.2 Rozliczenia z Odbiorcami za sprzedaną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych wynikających z odczytów Układów pomiarowo – rozliczeniowych dokonanych przez OSD i przekazanych Sprzedawcy rezerwowemu.

6. Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań Układu pomiarowo – rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, Sprzedawca rezerwowo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w Umowie.

7. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

Opłatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn sprzedanej rezerwowo energii elektrycznej ustalonej na podstawie wskazań Układu pomiarowo – rozliczeniowego otrzymanego od OSD oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.

8. Opłata handlowa

8.1 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.

8.2 Opłata handlowa rozliczania Odbiorców pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie Umowy.

8.3 Stawki opłaty handlowej rozliczania Odbiorców skalkulowane zostały w przeliczeniu na Układ pomiarowo – rozliczeniowy.

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

Za niedotrzymanie przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym oraz za niedotrzymanie, zarówno przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego jak i Sprzedawcę rezerwowego standardów jakościowych obsługi Odbiorców określonych w rozporządzeniu systemowym, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony odpowiednio w taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego.

10. Tabela cen energii elektrycznej

| Grupy taryfowe | Cena energii elektrycznej | | Opłata handlowa |
|----------------|---------------------------|--------|-----------------|
| | zł/MWh | zł/kWh | zł/m-c |
| B21 | 1 657,06 | x | 241,68 |
| C11 | x | 1,7997 | 60,47 |
| C21 | x | 1,8716 | 146,74 |

