

TARYFA

**dla energii elektrycznej w zakresie obrotu
Sprzedawcy Rezerwowego
Na terenie Operatora Systemu Dystrybucyjnego –
Zakładów Mechanicznych ”BUMAR-ŁABĘDY” S.A.**

obowiązuje od 1 stycznia 2023r.

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Technicznych

Roman Czerwik

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny

Edyta Szymańska

Gliwice, 2022 r.

GLÓWNY BUDŻETNIK

Zbigniew Mierzbota

Spis treści

1. Informacje ogólne.	3
2. Definicje:.....	4
3. Ogólne zasady rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej	4
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.	4
3.2. STREFY CZASOWE.....	5
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.	5
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.	7
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....	7
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ.	7
5. Tabele cen i stawek opłat	8

1. Informacje ogólne.

- 1.1 Niniejsza Taryfa jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Mechaniczne „Bumar-Łabędy” S.A. z siedzibą w Gliwicach, zwane dalej „Sprzedawcą Rezerwowym”.
- 1.2 Taryfa Sprzedawcy Rezerwowego obowiązuje od dnia 1 stycznia 2023r.
- 1.3 Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
 - a) cen za energię elektryczną,
- 1.4. 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 2007r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
 - d) ustawy o podatku akcyzowym z dnia 6 grudnia 2008r. (Dz. U. z 2020r., poz. 722 z późn. zm.)
 - e) ustawy o odnawialnych źródłach energii z dnia 20 lutego 2015r. (Dz. U. z 2021r. poz. 610, z późn. zm.)
 - f) ustawy o efektywności energetycznej z dnia 20 maja 2016r. (Dz. U. z 2020, poz. 264 z późn. zm.)
- 1.5. Ustalone w Taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny uwzględniają wysokość podatku akcyzowego w myśl ustawy, o której mowa w pkt. 1.6 d).
- 1.7 Ustalone w Taryfie ceny uwzględniają koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii na poziomie określonym w ustawach o których mowa w pkt. 1.6 a) i e).
- 1.8 Niniejsza Taryfa ma zastosowanie dla Odbiorców :
 - 1.8.1 którzy nie zaakceptowali złożonej przez Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY” S.A. oferty sprzedaży energii elektrycznej , w szczególności oferty cenowej oraz warunków umów i nie przedstawili umowy sprzedaży energii elektrycznej z nowym Sprzedawcą , a tym samym nie rozpoczęli procesu zmiany Sprzedawcy. W tym przypadku Taryfa obowiązuje od następnego dnia po dniu, w którym upłynął termin ważności dotychczasowej oferty cenowej do dnia rozpoczęcia obowiązywania nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej .
 - 1.8.2. dla których dotychczasowy ich Sprzedawca zaprzestał z jakichkolwiek przyczyn sprzedaży energii elektrycznej do Odbiorcy i którzy wskazali Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY” S.A. jako Sprzedawcę Rezerwowego.
- 1.9. W przypadku dokonania zmian Taryfy dla energii elektrycznej Odbiorca będzie poinformowany w sposób określony w zawartej ze Sprzedawcą Rezerwowym umowie sprzedaży o zmianach do Taryfy .

2. Definicje:

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

Ponadto używane w taryfie pojęcie:

- 2.1. „umowa” – oznacza umowę sprzedaży rezerwowej energii elektrycznej.
- 2.1 „Sprzedawca” – Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY” S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanej koncesji.
- 2.2. „ Sprzedawca Rezerwowy” – Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY” S.A. przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie obrotu energią elektryczną dla Odbiorców przyłączonych do sieci OSDn
- 2.3. „OSDn” - Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY” S.A. – Operator Systemu Dystrybucyjnego do sieci którego przyłączony jest Odbiorca

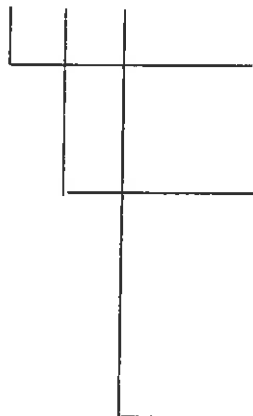
3. Ogólne zasady rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej .

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi sprzedaży energii elektrycznej rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego. W szczególności według następujących kryteriów: poziom napięcia sieci, z której jest dostarczana energia elektryczna do odbiorców, wartość mocy umownej, liczba stref czasowych.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:

X X X



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

B: napięcie średnie (SN)

C: napięcie niskie (nN)

R: niezależne od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

1: moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,

2: moc wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa,

3: trójstrefowa

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C23, C11,
- c) dla odbiorców energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, niezależnie od napięcia zasilania - R,

GLÓWNY ENERGETYK

Zmiana taryfowa

- 3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, w tym energię zużywaną na potrzeby:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej gazociągów.
 - oświetlenia reklam
- 3.1.5. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.6. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia zasilania, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.7. 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.

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23, C23:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
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	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.2.2. Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Odbiorcy posiadający umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługi dystrybucji zgodnie z aktualną taryfą dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji sprzedawcy oraz za pobraną energię elektryczną zgodnie z niniejszą taryfą.
- 3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dla wszystkich grup taryfowych przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt

GLÓWNY ENERGETYK

Zobowiązanie Niedbala

- 3.3.2., co znajduje odzwierciedlenie w umowie sprzedaży energii lub umowie kompleksowej.
- 3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.4., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, ilość pobranej energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o straty energii w transformatorach. Straty energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru tych strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe.
- 3.3.7. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.9. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w pkt 3.3.8.
- 3.3.10. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

GLÓWNY ENERGETYK

Zmiana... bała



PREZES ZARZĄDZENIA
Dyrektor Generalny

Edyta Gzymska

3.3.12. W rozliczeniach za usługi dystrybucji i energię elektryczną w grupie taryfowej R stosuje się jednostrefowe ceny i stawki opłat.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 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 błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. 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 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 podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. 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 pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy właściwej ze względu na napięcie sieci, do której przyłączone są urządzenia odbiorcy i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.


5. Tabele cen i stawek opłat

TABELA CEN DLA GRUP TARYFOWYCH B23, B21

CENA	GRUPA TARYFOWA		
	B23 ZIMA	B23 LATO	B21
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobową	x	x	1 293,01
- szczytową	x	x	x
- pozaszczytową	x	x	x
szczyt przedpołudniowy	1 293,01	1 293,01	x
szczyt popołudniowy	1 293,01	1 293,01	x
pozostałe godziny doby	1 293,01	1 293,01	x

TABELA CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C23, C21,C11,R

CENA	GRUPA TARYFOWA		
	C23	C21	C11,R
Obrót			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
- całodobową	x	1 293,01	1 293,01
- szczytową	x	x	x
- pozaszczytową	x	x	x
szczyt przedpołudniowy	1 293,01	x	x
szczyt popołudniowy	1 293,01	x	x
pozostałe godziny doby	1 293,01	x	x


 Zbigniew Niedbała

Handwritten signature

Handwritten signature