

JSW KOKS S.A.

---



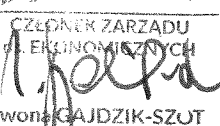
41-800 Zabrze, ul. Pawliczka 1  
tel. +48 32 757 50 00, fax +48 32 271 82 07  
NIP: 629-225-65-76 KRS 0000445684

## TARYFA

### dla energii elektrycznej w zakresie sprzedaży

## ZATWIERDZAM

  
JSW KOKS SA  
CZŁONEK ZARZĄDU  
ds. PRODUKCJI I TECHNIKI  
Mariusz SOSZYŃSKI

  
JSW KOKS SA  
CZŁONEK ZARZĄDU  
ds. EKONOMICZNYCH  
Iwona GAJDZIK-SZOT

---

*Dąbrowa Górnicza 2018 r.*

*Aut. [Signature]*

## Spis treści

<b>1. Informacje ogólne.</b>	<b>3</b>
<b>2. Definicje.</b>	<b>3</b>
<b>3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną.</b>	<b>4</b>
3.1. <i>Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.</i>	4
3.2. <i>Strefy czasowe.</i>	4
3.3. <i>Zasady korygowania wystawionych faktur.</i>	5
<b>4. Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców.</b>	<b>5</b>
<b>5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.</b>	<b>6</b>
<b>6. Tabela cen energii elektrycznej</b>	<b>6</b>

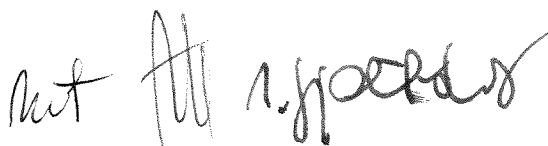
Aut. All. 2020

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców energii elektrycznej przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, której Operatorem Systemu Dystrybucyjnego jest JSW KOKS SA. z siedzibą w Zabrze, świadcząca dla odbiorców znajdujących się na obszarach gmin: Dąbrowy Górniczej, Zabrze, Radlin, Czerwionka-Leszczyny usługę kompleksową.
- 1.2. Taryfa określa:
  - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - b) ceny energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania,
  - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 220, 771, 1000, 1356, 1637) 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 2013 r. poz. 1200), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenie Ministra Energii z dnia 10 kwietnia 2017 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji.
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 października 2012 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej, zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii oraz obowiązku potwierdzania danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w odnawialnym źródle energii (Dz. U. z 2012 r. poz. 1229),
  - e) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. 2016 poz. 831)
  - f) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – Ustawa o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2009 r. Nr 3, poz. 11, ze zm.),
  - g) ustawa z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r. poz. 478 ze zm.)
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 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. rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kWh.

## 2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie – Prawo energetyczne oraz rozporządzeniu taryfowym.



### 3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną.

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za pobraną energię elektryczną rozliczani są według cen właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X	X	X	<p>Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:          B: napięcie średnie (SN)          C: napięcie niskie (nn)</p>
			<p>Cyfra 1 lub 2, oznaczają wartość mocy umownej:          1: moc nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A          2: moc wyższa niż 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A</p>
			<p>Cyfra 1, 2 lub 3, oznaczają liczbę stref czasowych:          1: rozliczenie jednostrefowe          2: rozliczenie dwustrefowe          3: rozliczenie trójstrefowe</p>

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B23, B21
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C23, C21, C12, C11.

#### 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23 i C23:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

\* 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.

*Aut. H. Jędras*

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12:

Godziny szczytowe	godziny 8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
Godziny pozaszczytowe	godziny 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup> , 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>

**3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur.**

- 3.3.1 przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego lub innych nieprawidłowości, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, JSW KOKS S.A. dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.3.2 Korekta, o której mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktury, o której mowa w pkt. 3.3.1. jest wielkość błędu odczytu lub wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.3.4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 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, z zastrzeżeniem pkt. 3.3 .6.
- 3.3.5 Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6 Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

**4. Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców.**

- 4.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną dla wszystkich grup taryfowych przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 4.2 JSW KOKS S.A., wystawiając odbiorcy fakturę, w rozliczeniu dołączonym do faktury, przedstawia między innymi informacje o:
- 4.2.1 wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, na podstawie której wyliczona została kwota należności;
- 4.2.2 sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo – rozliczeniowego, czy był to odczyt lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela JSW KOKS S.A. albo odczyt dokonany i zgłoszony przez odbiorcę,
- 4.2.3 sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc i gdy pierwszy i ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.
- 4.3 W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobraną energię elektryczną:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

*Aut AH 1.10.2018*

- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.4 W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ilość energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 4.5 W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej Taryfy w czasie trwania okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej sprzedanej odbiorcy, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie Taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii tego odbiorcy, w tym okresie rozliczeniowym, o ile wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.

## 5. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej.

- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
- 5.2. JSW KOKS S.A. zobowiązana jest rozpatrzyć wniosek, o którym mowa w pkt. 5.1. w terminie 30 dni od dnia jego wpłynięcia.

## 6. Tabela cen energii elektrycznej

CENA ENERGII zł/MWh	GRUPA TARYFOWA					
	B23	B21	C23	C21	C12	C11
- całodobowa		308,20		308,20		308,20
- szczytowa					392,02	
- pozaszczytowa					306,49	
- szczyt przedpołudniowy	348,07		339,94			
- szczyt popołudniowy	423,93		419,42			
- pozostałe godziny doby	280,98		284,82			

Ceny energii nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT)

Podane w powyższej tabeli ceny energii elektrycznej obowiązują dla odbiorców nieposiadających koncesji na wytwarzanie, przesyłanie lub dystrybucję energii elektrycznej lub obrót energią elektryczną. Dla odbiorców posiadających jedną z powyższych koncesji cena energii elektrycznej jest pomniejszana o akcyzę w wysokości 20 zł/MWh, którą odbiorca zobowiązany jest uiścić we własnym zakresie.

Podane w powyższej tabeli ceny energii elektrycznej obowiązują dla odbiorców nie będących odbiorcami przemysłowymi w myśl art. 9a Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne i art. 52 ustawy o odnawialnych źródłach energii. Dla odbiorców przemysłowych cena energii elektrycznej będzie pomniejszana o 19,69 zł/MWh.