



**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
DLA SPRZEDAWCY REZERWOWEGO**

**KGHM Polska Miedź S.A.  
z siedzibą w Lubinie**

**Dla odbiorców grup taryfowych  
B, C, R**

**obowiązująca od 1 czerwca 2021 roku**

**Wprowadzona Uchwałą Nr 38/XI/2021 z dnia 17 maja 2021 r.**

**Zarządu KGHM Polska Miedź S.A.**

Lubin, maj 2021 r.

**Podpis jest prawidłowy**

Dokument podpisano przez  
Grzegorz Bógalski, KGHM Polska  
Miedź SA  
Data: 2021.05.06 08:28:44 CEST

## Spis treści

1	Informacje ogólne.....	3
2	Definicje .....	6
3	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej .....	7
3.1	Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.....	7
3.2	Strefy czasowe .....	8
3.3	Ogólne zasady rozliczania Odbiorców .....	9
3.4	Zasady korygowania wystawionych faktur .....	10
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną .....	11
5	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	11
6	Zasady rozliczania Przedsiębiorstw energetycznych.....	11
7	Tabele cen energii elektrycznej .....	12
7.1.	Ceny nie zawierające podatku akcyzowego .....	12
7.2.	Ceny zawierające podatek akcyzowy .....	14

# 1 Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza Taryfa obowiązuje Odbiorców, przyłączonych do sieci OSD, dla których przedsiębiorstwo energetyczne – KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, jest sprzedawcą rezerwowym, zwany dalej „Sprzedawcą”. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z Odbiorcami, od dnia ziszczenia się warunków rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.
- 1.2 Taryfa zawiera:
- a) ceny energii elektrycznej;
  - b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup;
  - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 t.j.), zwanej dalej: „ustawą”;
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 29 grudnia 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2019 r. poz. 503), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
  - c) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. Nr 93, poz. 623), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
  - d) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. – o odnawialnych źródłach energii wraz z aktami wykonawczymi (Dz.U. z 2021 r. poz. 610 t.j.), zwanej dalej „ustawą OZE”;
  - e) Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej wraz z aktami wykonawczymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 468 t.j.);
  - f) Ustawy z dnia 6 grudnia 2018 r. – o podatku akcyzowym, (Dz.U. z 2020 r. poz. 722 t.j.) zwanej dalej „ustawą akcyzową”.
- 1.4 W niniejszej Taryfie zawarte są następujące zestawy cen energii elektrycznej:
- a) **Zestaw 1** – przeznaczony dla Odbiorców końcowych (w tym Przedsiębiorstw energetycznych dokonujących zakupu energii elektrycznej w części przypadającej na użytek własny) – niebędących w zakresie nabywanej energii elektrycznej odbiorcami, dla których przeznaczony jest odrębny zestaw cen.,
    - Zestaw 1a** – ceny energii elektrycznej w tym nie zawierają podatku akcyzowego.
    - Zestaw 1b** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają podatek akcyzowy.

b) **Zestaw 2** – przeznaczony dla Przedsiębiorstw energetycznych, przyłączonych do sieci KGHM Polska Miedź S.A., posiadających koncesję na wytwarzanie, obrót lub dystrybucję energii elektrycznej, w zakresie energii nabywanej w celu dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci oraz dla odbiorcy przemysłowego dokonującego zakupu praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE we własnym zakresie

**Zestaw 2a** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie nie zawierają podatku akcyzowego.

**Zestaw 2b** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają podatek akcyzowy.

c) **Zestaw 3** – przeznaczony dla Odbiorców Przemysłowych umarzających prawa majątkowe, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

**Zestaw 3a** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają koszt zakupu energii konwencjonalnej oraz koszt zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej, tzw. „białych certyfikatów” lub uiszczenia opłaty zastępczej.

**Zestaw 3b** – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają koszty wymienione w Zestawie 3a oraz podatek akcyzowy.

d) **Zestaw 4** – przeznaczony dla Odbiorców Przemysłowych, którzy nie umarzają praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

**Zestaw 4a** - ceny energii elektrycznej w tym pakiecie uwzględniają koszty zakupu energii konwencjonalnej oraz obowiązkowego zakupu i umorzenia:

- świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii lub uiszczenia opłaty zastępczej;
- świadectw efektywności energetycznej, tzw. „białych certyfikatów” lub uiszczenia opłaty zastępczej;

w udziale wynikającym z obowiązujących przepisów w tym z uwzględnieniem zakresu obowiązku określonego w art. 53 ust. 1 ustawy OZE.

**Zestaw 4b** - ceny energii elektrycznej w tym pakiecie uwzględniają koszty wymienione w Zestawie 4a powyżej oraz podatek akcyzowy.

- 1.5 Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi Odbiorców określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 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.
- 1.7 Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w pkt. 1.4 lit. b. i c. powyżej, stanowi wykaz Odbiorców Przemysłowych publikowany corocznie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki. W przypadku objęcia Odbiorcy Przemysłowego, który nie jest uprawniony do samodzielnego umarzania praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE, sankcją określoną w art. 55 lub 188a ust. 5 ustawy OZE, do rozliczeń zastosowanie znajdą ceny przewidziane w Zestawie nr 1. Sprzedawca jest uprawniony do dokonania korekty rozliczeń, za okresy w których Odbiorca korzystał nienależnie z ulg przewidzianych w art. 53 ust. 1 ustawy OZE.

- 1.8 Zestawy 1a, 2a, 3a znajdują zastosowanie do Odbiorców nie mających statusu nabywcy końcowego w rozumieniu przepisów ustawy akcyzowej oraz w innych przypadkach, gdy zgodnie z tymi przepisami sprzedaż energii elektrycznej nie podlega podatkowi akcyzowemu – pod warunkiem udokumentowania tych okoliczności przez Odbiorcę.

## 2 Definicje

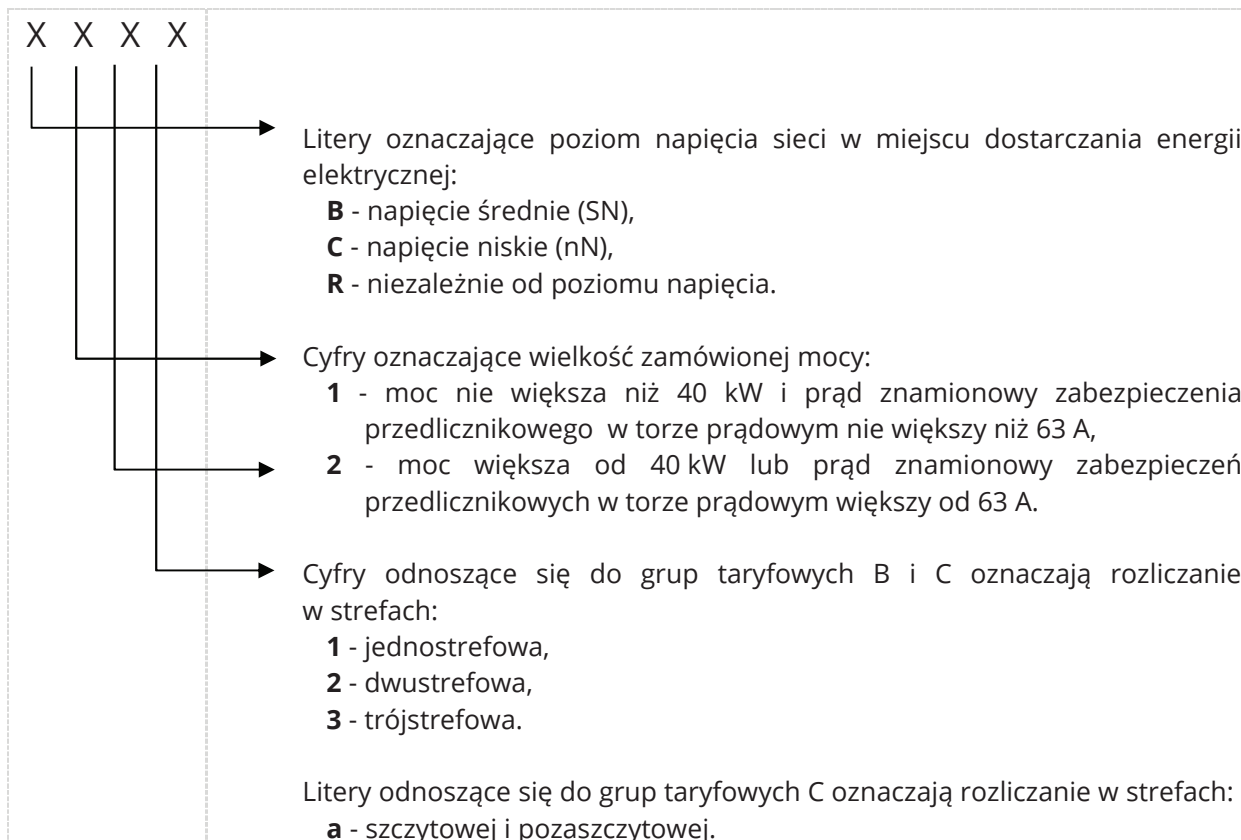
- 2.1 Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w aktach prawnych określonych w pkt. 1.3 powyżej.
- 2.2 Ponadto w Taryfie używa się następujących pojęć:
- 1) niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV,
  - 2) średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
  - 3) Odbiorca – każdy, kto kupuje energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
  - 4) Odbiorca końcowy – odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu zużycia jej na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.
  - 5) Odbiorca Przemysłowy – odbiorca, o którym mowa w art. 52 ust. 6 ustawy OZE.
  - 6) Okres rozliczeniowy – przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskaźników Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
  - 7) OSD – operator systemu dystrybucyjnego – przedsiębiorstwo energetyczne KGHM Polska Miedź S.A.
  - 8) Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
  - 9) Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany, jako obowiązujący dla określonych w niej Odbiorców.
  - 10) Układ pomiarowo-rozliczeniowy – 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.
  - 11) Umowa – umowa rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej.

### 3 Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej

#### 3.1 Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych

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

3.1.2 Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

- dla Odbiorców zasilanych z sieci SN – B23, B22, B21,
- dla Odbiorców zasilanych z sieci nN – C22a, C21, C11,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – R.

3.1.4 Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w Układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:

- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej,
- stacji ochrony katodowej gazociągów,
- oświetlenia reklam.

3.1.5 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. W przypadku gdy Odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji

Odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

- 3.1.6 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.
- 3.1.7 Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.8 W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci Odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, Układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.
- 3.1.9 Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen i stawek opłat zawartych w niniejszej Taryfie zostaną ustalone przez Sprzedawcę na podstawie średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen i stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.1.10.
- 3.1.10 Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez Odbiorcę w formie pisemnej, stanu wskazań urządzenia pomiarowego na dzień zmiany Taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.11 W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej Taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24<sup>00</sup> dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej Taryfy.

## 3.2 Strefy czasowe

- 3.2.1 Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupach taryfowych **B23** jest następujący:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato 1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
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>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> - 7 <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 jako pozostałe godziny doby.



3.2.2 Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej **B22, C22a**, jest następujący:

Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>
17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

3.2.3 Zegary sterujące w Układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.1 i 3.2.2 ustawia się według czasu zimowego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3 Ogólne zasady rozliczania Odbiorców

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

3.3.2 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup Odbiorców z zastrzeżeniem pkt. 3.3.3.

3.3.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.2.

3.3.4 Jeżeli Okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną 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 to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego Okresu rozliczeniowego.

3.3.6 Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w Umowie.

3.3.7 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.

- 3.3.8 W przypadku zmiany cen w aktualnie obowiązującej Taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania Okresu rozliczeniowego, dla Odbiorców zasilanych na niskim napięciu ilość energii elektrycznej sprzedanej Odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych Odbiorców, w tym Okresie rozliczeniowym, o ile Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy lub wielkość energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 3.3.9 Za przekroczenie terminu płatności faktur za energię elektryczną, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki zgodnie z obowiązującymi przepisami.

### **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 wielkości 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 pomiarowo-rozliczeniowy 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 okresu poprzedniego, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie Układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego Okresu rozliczeniowego o czym Sprzedawca poinformuje Odbiorcę w formie pisemnej.
- 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 Opłatę za pobraną energię elektryczną w Okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.7 i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 4.2 W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 3.3.7.

## **5 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i na zasadach określonych w § 42 i § 43 rozporządzenia taryfowego.

## **6 Zasady rozliczania Przedsiębiorstw energetycznych**

- 6.1 W rozliczeniach z Przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Sprzedawcy dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze składanym co miesiąc oświadczeniem zawierającym dane umożliwiające identyfikację Przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania. Oświadczenie winno być podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji.
- 6.2 Struktura sprzedaży energii w strefach czasowych przez Przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, jest tożsama ze strukturą zakupu energii przez Przedsiębiorstwo energetyczne od Sprzedawcy.
- 6.3 W przypadku nie złożenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt 6.1, całość energii zużyta w danym Okresie rozliczeniowym przez Odbiorcę uznana będzie jako zużyta na potrzeby własne.
- 6.4 Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od Sprzedawcy i odsprzedaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa Umowa.

- 6.5 Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką Przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym Okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje Odbiorcom przyłączonym do swojej sieci nie może być większa od ilości wykazanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy na podstawie, którego dokonywane są rozliczenia między Sprzedawcą i Przedsiębiorstwem energetycznym.

## 7 Tabele cen energii elektrycznej

### 7.1. Ceny nie zawierające podatku akcyzowego

- 7.1.1. Dla Odbiorców końcowych (w tym Przedsiębiorstw energetycznych dokonujących zakupu energii elektrycznej w części przypadającej na użytek własny) – nie będących w zakresie nabywanej energii elektrycznej odbiorcami, dla których przeznaczony jest odrębny zestaw cen.

#### Zestaw 1a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			550,94		0,5510	0,5510	0,5510
- szczyt		624,65		0,6560			
- pozaszczyt		526,47		0,4758			
- szczyt przedpołudniowy	630,45						
- szczyt popołudniowy	726,87						
- pozostałe godziny	501,35						

- 7.1.2. Dla Przedsiębiorstw energetycznych, posiadających koncesję na wytwarzanie, obrót lub dystrybucję energii elektrycznej, w zakresie energii nabywanej w celu dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci.

#### Zestaw 2a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			516,76		0,5168	0,5168	
- szczyt		590,47		0,6218			
- pozaszczyt		492,29		0,4416			
- szczyt przedpołudniowy	596,27						
- szczyt popołudniowy	692,69						
- pozostałe godziny	467,17						

7.1.3. Dla Odbiorców Przemysłowych umarzających prawa majątkowe, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

### Zestaw 3a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	<b>B23</b>	<b>B22</b>	<b>B21</b>	<b>C22a</b>	<b>C21</b>	<b>C11</b>	<b>R</b>
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			519,34		0,5194	0,5194	
- szczyt		593,05		0,6244			
- pozaszczyt		494,87		0,4442			
- szczyt przedpołudniowy	598,85						
- szczyt popołudniowy	695,27						
- pozostałe godziny	469,75						

7.1.4. Dla Odbiorców Przemysłowych, którzy nie umarzają praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

### Zestaw 4a

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	<b>B23</b>	<b>B22</b>	<b>B21</b>	<b>C22a</b>	<b>C21</b>	<b>C11</b>	<b>R</b>
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
<b>Obowiązek 80%</b>							
- całodobowa			541,47		0,5415	0,5415	
- szczyt		615,18		0,6465			
- pozaszczyt		517,01		0,4664			
- szczyt przedpołudniowy	620,99						
- szczyt popołudniowy	717,41						
- pozostałe godziny	491,87						
<b>Obowiązek 60%</b>							
- całodobowa			532,01		0,5321	0,5321	
- szczyt		605,72		0,6371			
- pozaszczyt		507,54		0,4569			
- szczyt przedpołudniowy	611,52						
- szczyt popołudniowy	707,94						
- pozostałe godziny	482,40						
<b>Obowiązek 15%</b>							
- całodobowa			510,71		0,5108	0,5108	
- szczyt		584,42		0,6158			
- pozaszczyt		486,24		0,4356			
- szczyt przedpołudniowy	590,22						
- szczyt popołudniowy	686,64						
- pozostałe godziny	461,10						

## 7.2. Ceny zawierające podatek akcyzowy

7.2.1. Dla Odbiorców końcowych (w tym Przedsiębiorstw energetycznych dokonujących zakupu energii elektrycznej w części przypadającej na użytek własny) – nie będących w zakresie nabywanej energii elektrycznej odbiorcami, dla których przeznaczony jest odrębny zestaw cen.

### Zestaw 1b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			555,94		0,6010	0,6010	0,6010
- szczyt		629,65		0,7060			
- pozaszczyt		531,47		0,5258			
- szczyt przedpołudniowy	635,45						
- szczyt popołudniowy	731,87						
- pozostałe godziny	506,35						

7.2.2. Dla Przedsiębiorstw energetycznych, posiadających koncesję na wytwarzanie, obrót lub dystrybucję energii elektrycznej, w zakresie energii nabywanej w celu dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci.

### Zestaw 2b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			521,76		0,5668	0,5668	
- szczyt		595,47		0,6718			
- pozaszczyt		497,29		0,4916			
- szczyt przedpołudniowy	601,27						
- szczyt popołudniowy	697,69						
- pozostałe godziny	472,17						

7.2.3. Dla Odbiorców Przemysłowych umarzających prawa majątkowe, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

### Zestaw 3b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	<b>B23</b>	<b>B22</b>	<b>B21</b>	<b>C22a</b>	<b>C21</b>	<b>C11</b>	<b>R</b>
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			524,34		0,5694	0,5694	
- szczyt		598,05		0,6744			
- pozaszczyt		499,87		0,4942			
- szczyt przedpołudniowy	603,85						
- szczyt popołudniowy	700,27						
- pozostałe godziny	474,75						

7.2.4. Dla Odbiorców Przemysłowych którzy nie umarzają praw majątkowych, o których mowa w ustawie OZE, we własnym zakresie.

## Zestaw 4b

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	GRUPA TARYFOWA						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
<b>Obowiązek 80%</b>							
- całodobowa			546,47		0,5915	0,5915	
- szczyt		620,18		0,6965			
- pozaszczyt		522,01		0,5164			
- szczyt przedpołudniowy	625,99						
- szczyt popołudniowy	722,41						
- pozostałe godziny	496,87						
<b>Obowiązek 60%</b>							
- całodobowa			537,01		0,5821	0,5821	
- szczyt		610,72		0,6871			
- pozaszczyt		512,54		0,5069			
- szczyt przedpołudniowy	616,52						
- szczyt popołudniowy	712,94						
- pozostałe godziny	487,40						
<b>Obowiązek 15%</b>							
- całodobowa			515,71		0,5608	0,5608	
- szczyt		589,42		0,6658			
- pozaszczyt		491,24		0,4856			
- szczyt przedpołudniowy	595,22						
- szczyt popołudniowy	691,64						
- pozostałe godziny	466,10						

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez  
Grzegorz Bugajski KGHM  
Polska Miedz SA  
Data: 2021.05.06 08:34:41 CEST