



KGHM
POLSKA MIEDŹ

**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 stycznia 2024 roku

**Wprowadzona Uchwałą Nr 582 /XI/2023
Zarządu KGHM Polska Miedź S.A.**



Dokument
podpisany przez
Grzegorz
Bugajski: KGHM
Polska Miedź SA
Data: 2023.12.22
17:30:32 CET

Lubin, grudzień 2023 r.

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	9
3.3	Ogólne zasady rozliczania Odbiorców	10
3.4	Zasady korygowania wystawionych faktur	11
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną	12
5	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	12
6	Zasady rozliczania Przedsiębiorstw energetycznych.....	12
7	Tabele cen energii elektrycznej	13
7.1.	Ceny nie zawierające podatku akcyzowego	13
7.2.	Ceny zawierające podatek akcyzowy	15

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, zwanej dalej: „ustawą”;
- b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;
- c) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- d) Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. – o odnawialnych źródłach energii wraz z aktami wykonawczymi, zwanej dalej „ustawą OZE”;
- e) Ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej wraz z aktami wykonawczymi;
- f) Ustawy z dnia 6 grudnia 2018 r. – o podatku akcyzowym, 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 pakiecie uwzględniają koszty zakupu energii konwencjonalnej oraz obowiązkowego zakupu i umorzenia:

- świadectw pochodzenia lub uiszczenia opłaty zastępczej;

- świadectw efektywności energetycznej, tzw. „białych certyfikatów” lub uiszczenia opłaty zastępczej;

w udziale wynikającym z obowiązujących przepisów.

Zestaw 1b – uwzględniają koszty wymienione w Zestawie 1a powyżej oraz 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 zawierają koszt zakupu energii konwencjonalnej.

Zestaw 2b – ceny energii elektrycznej w tym pakiecie zawierają koszt zakupu energii konwencjonalnej oraz 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 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.
- 1.9 Zestawy 1b, 2b, 3b i 4b zawierają stawkę podatku akcyzowego, która na dzień sporządzenia Taryfy wynosi 5,00 zł. Ceny podane w ww. Zestawach mogą ulec zmianie odpowiadającej zwiększeniu lub zmniejszeniu stawki akcyzy w przyszłości. Zmiana taka nie będzie wymagać każdorazowej aktualizacji Taryfy.
- 1.10 W stosunku do Odbiorców, którzy spełniają warunki określone w ustawie z dnia 27 października 2022 r. o środkach nadzwyczajnych mających na celu ograniczenie wysokości cen energii elektrycznej oraz wsparciu niektórych odbiorców w 2023 roku uwzględniane będą zasady rozliczeń wynikające z obowiązujących przepisów prawa..

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 jej magazynowania lub w celu zużycia 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 wskazań 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:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczenia energii elektrycznej:

- B** - napięcie średnie (SN),
- C** - napięcie niskie (nN),
- R** - niezależnie od poziomu napięcia.

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 1** - moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2** - moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Cyfry odnoszące się do grup taryfowych B i C oznaczają rozliczanie w strefach:

- 1** - jednostrefowa,
- 2** - dwustrefowa,
- 3** - trójstrefowa.

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczają rozliczanie w strefach:

- a** - szczytowej i pozaszczytowej.

3.1.3 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, B22, B21,
- b) dla Odbiorców zasilanych z sieci nN – C22a, C21, C11,
- c) 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:

- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej,
- b) stacji ochrony katodowej gazociągów,
- c) 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 dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.

3.1.7 Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia 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. 24⁰⁰ 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 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 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

*) - 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 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰
17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

- 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			1 695,70		1,6958	1,6958	1,6958
- szczyt		1 867,53		2,0223			
- pozaszczyt		1 639,60		1,4625			
- szczyt przedpołudniowy	1 927,20						
- szczyt popołudniowy	2 263,25						
- pozostałe godziny	1 522,33						

- 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			1 687,42		1,6875	1,6875	
- szczyt		1 859,25		2,0140			
- pozaszczyt		1 631,32		1,4542			
- szczyt przedpołudniowy	1 918,92						
- szczyt popołudniowy	2 254,97						
- pozostałe godziny	1 514,05						

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						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			1 690,19		1,6903	1,6903	
- szczyt		1 862,02		2,0168			
- pozaszczyt		1 634,09		1,4570			
- szczyt przedpołudniowy	1 921,69						
- szczyt popołudniowy	2 257,74						
- pozostałe godziny	1 516,82						

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						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
Obowiązek 80%							
- całodobowa			1 694,60		1,6947	1,6947	
- szczyt		1 866,43		2,0212			
- pozaszczyt		1 638,50		1,4614			
- szczyt przedpołudniowy	1 926,10						
- szczyt popołudniowy	2 262,15						
- pozostałe godziny	1 521,23						
Obowiązek 60%							
- całodobowa			1 693,50		1,6936	1,6936	
- szczyt		1 865,33		2,0201			
- pozaszczyt		1 637,40		1,4603			
- szczyt przedpołudniowy	1 925,00						
- szczyt popołudniowy	2 261,05						
- pozostałe godziny	1 520,13						
Obowiązek 15%							
- całodobowa			1 691,02		1,6911	1,6911	
- szczyt		1 862,85		2,0176			
- pozaszczyt		1 634,92		1,4578			
- szczyt przedpołudniowy	1 922,52						
- szczyt popołudniowy	2 258,57						
- pozostałe godziny	1 517,65						

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			1 700,70		1,7008	1,7008	1,7008
- szczyt		1 872,53		2,0273			
- pozaszczyt		1 644,60		1,4675			
- szczyt przedpołudniowy	1 932,20						
- szczyt popołudniowy	2 268,25						
- pozostałe godziny	1 527,33						

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			1 692,42		1,6925	1,6925	
- szczyt		1 864,25		2,0190			
- pozaszczyt		1 636,32		1,4592			
- szczyt przedpołudniowy	1 923,92						
- szczyt popołudniowy	2 259,97						
- pozostałe godziny	1 519,05						

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						
	B23	B22	B21	C22a	C21	C11	R
	zł/MWh	zł/MWh	zł/MWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh	zł/kWh
- całodobowa			1 695,19		1,6953	1,6953	
- szczyt		1 867,02		2,0218			
- pozaszczyt		1 639,09		1,4620			
- szczyt przedpołudniowy	1 926,69						
- szczyt popołudniowy	2 262,74						
- pozostałe godziny	1 521,82						

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
Obowiązek 80%							
- całodobowa			1 699,60		1,6997	1,6997	
- szczyt		1 871,43		2,0262			
- pozaszczyt		1 643,50		1,4664			
- szczyt przedpołudniowy	1 931,10						
- szczyt popołudniowy	2 267,15						
- pozostałe godziny	1 526,23						
Obowiązek 60%							
- całodobowa			1 698,50		1,6986	1,6986	
- szczyt		1 870,33		2,0251			
- pozaszczyt		1 642,40		1,4653			
- szczyt przedpołudniowy	1 930,00						
- szczyt popołudniowy	2 266,05						
- pozostałe godziny	1 525,13						
Obowiązek 15%							
- całodobowa			1 696,02		1,6961	1,6961	
- szczyt		1 867,85		2,0226			
- pozaszczyt		1 639,92		1,4628			
- szczyt przedpołudniowy	1 927,52						
- szczyt popołudniowy	2 263,57						
- pozostałe godziny	1 522,65						