



**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DLA SPRZEDAŻY REZERWOWEJ**

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

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

obowiązująca od 1 stycznia 2026 roku

**Wprowadzona Uchwałą Nr 278/XII/2025
Zarządu KGHM Polska Miedź S.A.**

Spis treści

1	Informacje ogólne	3
2	Definicje	5
3	Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej	6
3.1	Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.....	6
3.2	Strefy czasowe	8
3.3	Ogólne zasady rozliczania Odbiorców	9
3.4	Zasady korygowania wystawionych faktur	9
4	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną	10
5	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	10
6	Zasady rozliczania Przedsiębiorstw energetycznych.....	10
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, zwanej dalej: „ustawą”;
 - b) Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
 - c) Rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 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, magazynowanie, 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.

- 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. W przypadku zmiany przepisów w zakresie wysokości ulg dla Odbiorców Przemysłowych – w rozliczeniach będą stosowane ulgi (progi) w wysokości wynikającej bezpośrednio z ustawy OZE (po przeliczeniu proporcjonalnym cen z Taryfy) – bez konieczności zmiany Taryfy.

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.
- 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, 3b i 4b zawierają stawkę podatku akcyzowego, która na dzień sporządzania 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.

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.

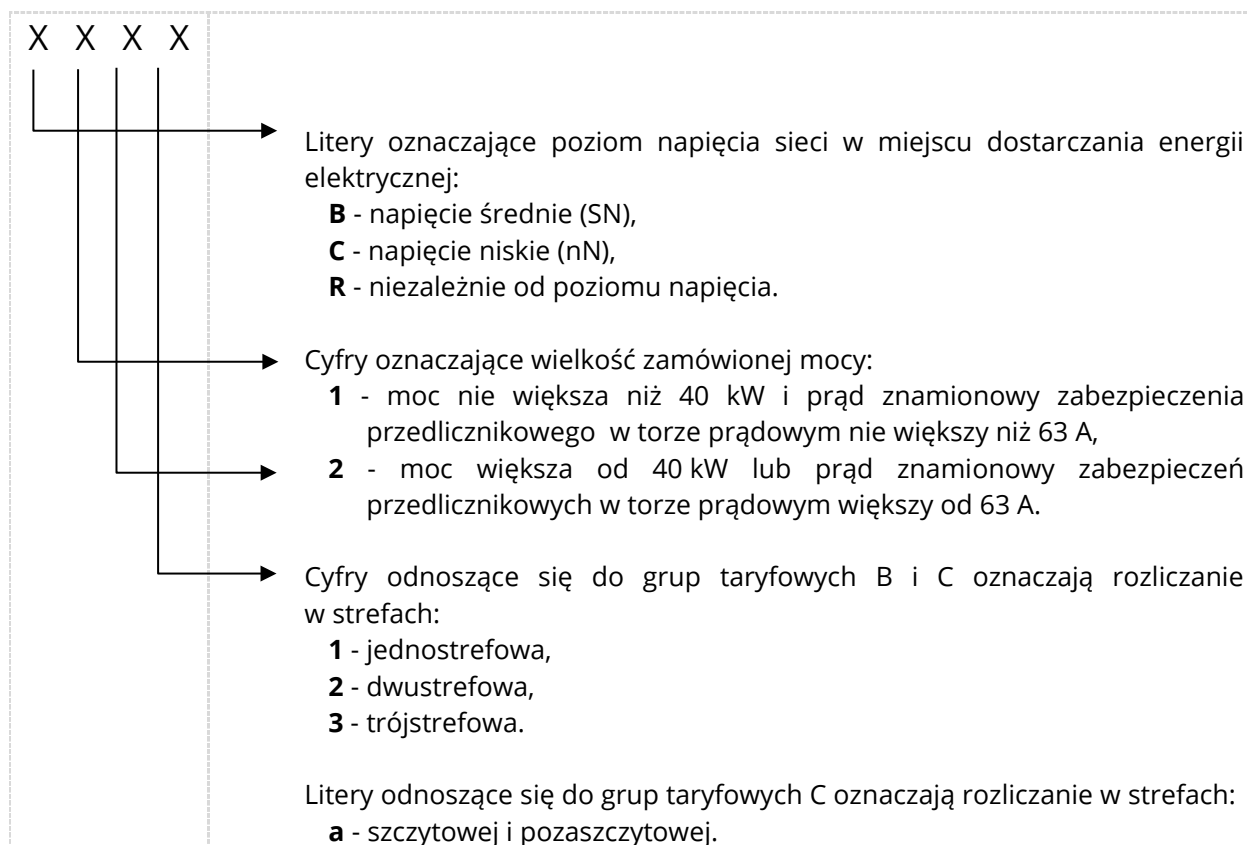
- 7) OSD – operator systemu dystrybucyjnego – przedsiębiorstwo energetyczne KGHM Polska Miedź S.A.
- 8) Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 9) Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz 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:



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 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. 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.
- 3.3.3 Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w Umowie.
- 3.3.4 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.
- 3.3.5 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.
- 3.3.6 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. 3.3.4 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. 3.3.4.

5 Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 49 rozporządzenia systemowego, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i na zasadach określonych w § 44 i § 45 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			1 171,20		1,1712	1,1712	1,1712
- szczyt		1 171,20		1,1712			
- pozaszczyt		1 171,20		1,1712			
- szczyt przedpołudniowy	1 171,20						
- szczyt popołudniowy	1 171,20						
- pozostałe godziny	1 171,20						

7.1.2. Dla Przedsiębiorstw energetycznych, posiadających koncesję na wytwarzanie, magazynowanie, 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			1 163,18		1,1632	1,1632	
- szczyt		1 163,18		1,1632			
- pozaszczyt		1 163,18		1,1632			
- szczyt przedpołudniowy	1 163,18						
- szczyt popołudniowy	1 163,18						
- pozostałe godziny	1 163,18						

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			1 166,18		1,1662	1,1662	
- szczyt		1 166,18		1,1662			
- pozaszczyt		1 166,18		1,1662			
- szczyt przedpołudniowy	1 166,18						
- szczyt popołudniowy	1 166,18						
- pozostałe godziny	1 166,18						

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
PRÓG I -ulga 75%							
- całodobowa			1 167,44		1,1675	1,1675	
- szczyt		1 167,44		1,1675			
- pozaszczyt		1 167,44		1,1675			
- szczyt przedpołudniowy	1 167,44						
- szczyt popołudniowy	1 167,44						
- pozostałe godziny	1 167,44						
PRÓG II -ulga 85%							
- całodobowa			1 166,93		1,1670	1,1670	
- szczyt		1 166,93		1,1670			
- pozaszczyt		1 166,93		1,1670			
- szczyt przedpołudniowy	1 166,93						
- szczyt popołudniowy	1 166,93						
- pozostałe godziny	1 166,93						

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			1 176,20		1,1762	1,1762	1,1762
- szczyt		1 176,20		1,1762			
- pozaszczyt		1 176,20		1,1762			
- szczyt przedpołudniowy	1 176,20						
- szczyt popołudniowy	1 176,20						
- pozostałe godziny	1 176,20						

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

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			1 171,18		1,1712	1,1712	
- szczyt		1 171,18		1,1712			
- pozaszczyt		1 171,18		1,1712			
- szczyt przedpołudniowy	1 171,18						
- szczyt popołudniowy	1 171,18						
- pozostałe godziny	1 171,18						

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
PRÓG I -ulga 75%							
- całodobowa			1 172,44		1,1725	1,1725	
- szczyt		1 172,44		1,1725			
- pozaszczyt		1 172,44		1,1725			
- szczyt przedpołudniowy	1 172,44						
- szczyt popołudniowy	1 172,44						
- pozostałe godziny	1 172,44						
PRÓG II -ulga 85%							
- całodobowa			1 171,93		1,1720	1,1720	
- szczyt		1 171,93		1,1720			
- pozaszczyt		1 171,93		1,1720			
- szczyt przedpołudniowy	1 171,93						
- szczyt popołudniowy	1 171,93						
- pozostałe godziny	1 171,93						