



ArcelorMittal

CENNIK

ARCELORMITTAL POLAND S.A.

energii elektrycznej

Grupy taryfowe B, C, R

Za Zarząd ArcelorMittal Poland S.A.

Członek Zarządu

Tomasz Ślęzak

Członek Zarządu

Czesław Sikorski

DABROWA GÓRNICZA 2017 r.

1. Informacje ogólne

1.1. Niniejszy cennik obowiązuje odbiorców posiadających obowiązującą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową dostarczania energii elektrycznej zawartą z przedsiębiorstwem energetycznym ArcelorMittal Poland S.A. z siedzibą w Katowicach, zwanym dalej „Przedsiębiorstwem”. Zawarte w cenniku ceny energii elektrycznej oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej Przedsiębiorstwa.

1.2. Cennik określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) ceny energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania,
- c) stawki opłaty handlowej, a także warunki ich stosowania,
- d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

1.3. Cennik uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zmianami zwanej dalej „ustawą”,
 - b) ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. – ustawa o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551, z późn. Zmianami,
 - c) 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 2011 r. Nr 189, poz. 1126 z późn. zmianami), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - d) rozporządzenie 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, poz. 1229),
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 10 grudnia 2014 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 (Dz. U. z 2014 r., poz. 1940),
 - f) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
 - g) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – o podatku akcyzowym (tj. Dz. U. z 2014 r., poz. 752, z późn. zmianami).
 - h) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2015 r., poz. 478), zwanej dalej: „ustawą o OZE” z późn. zmianami;
- 1.4. Ceny energii zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.



ArcelorMittal

- 1.5. W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
- a) pierwszy, przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii elektrycznej na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii, koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w kogeneracji, efektywności energetycznej oraz podatku akcyzowego,
 - b) drugi, przeznaczony wyłącznie dla odbiorców będących przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa, w zakresie energii elektrycznej podlegającej dalszej odsprzedaży ich odbiorcom oraz na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci), nie uwzględniający kosztów, o których mowa w pkt. 1.5. lit. a).
- 1.6. Ustalono w cenniku ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. Jeżeli koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w kogeneracji, energii odnawialnej, efektywności energetycznej ulegną zmianie w 2017 r., powyższy cennik ulegnie zmianie.
- 1.8. Cennik stosuje się z odbiorcami energii stosownie do zawartych umów sprzedaży.
- 1.9. Jeżeli odbiorca jest przedsiębiorstwem energetycznym, które nie jest nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym, to ceny zawarte w punkcie 6 ulegają obniżeniu o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego. Podstawą do obniżenia o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego stanowią stosowne zapisy w umowie sprzedaży energii dotyczące podatku akcyzowego.
- 1.10. Jeżeli odbiorca posiada status „odbiorcy przemysłowego” potwierdzony wpisem do wykazu odbiorców przemysłowych publikowanego przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (URE), to ceny zawarte w punkcie 6 ulegają obniżeniu o koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz odpowiednio o koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w kogeneracji - odpowiednio: w odniesieniu do tej części energii, która w przypadku danego odbiorcy przemysłowego, zgodnie z wykazem Prezesa URE - nie jest objęta danym obowiązkiem, lub w odniesieniu do całości energii - jeżeli zgodnie z wykazem Prezesa URE odbiorca przemysłowy dany obowiązek wykonuje samodzielnie. Podstawą do obniżenia ceny energii stanowią stosowne zapisy w umowie sprzedaży energii.

2. Definicje

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

3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych określa taryfa i grupa taryfowa wybrane na potrzeby dystrybucji.



ArcelorMittal

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach jednomiesięcznych dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt. 3.2.1.
- 3.2.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, ustalonego na podstawie zużycia wyznaczonego w oparciu o rzeczywiste odczyty urządzeń pomiarowo- rozliczeniowych, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku kalendarzowego.
- 3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 3.2.3., powstanie nadpłata lub niedopłata to:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.5. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się ceny z grupy taryfowej wg. której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.2.6. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.2.5., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, 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, lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.

3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.3.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.3.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.3.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu 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. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.



ArcelorMittal

- 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. 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, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2. i ceny energii w danej grupie taryfowej.
 - 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.5. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
 - 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.
 - 4.1.4. W rozliczeniach z odbiorcami będącymi przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci Przedsiębiorstwa dokonującymi zakupu energii na własny użytek lub w celu dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci oraz na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej), sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożoną informacją, o której mowa w punkcie 4.1.5., na podstawie:
 - a) ceny energii zawartej w tabelach nr 6 – dla ilości energii zużywanej na użytek własny, (pomniejszone o obowiązującą stawkę podatku akcyzowego o ile dany odbiorca nie jest nabywcą końcowym w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym),
 - b) ceny energii zawartej w Tabeli nr 7 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży oraz zużywanej na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej).
 - 4.1.5. Podstawą do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.1.4. lit. b), jest informacja sporządzana przez odbiorcę za dany miesiąc i przekazana Przedsiębiorstwu do 2 dnia miesiąca następującego po miesiącu za jaki jest sporządzona. Informacja powinna zawierać dane określające ilość energii elektrycznej zużytej na użytek własny oraz odsprzedanej odbiorcom i zużytej na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej), z podziałem na ich miejsca dostarczania.
 - 4.1.6. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez odbiorcę będącego przedsiębiorstwem energetycznym - jego odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez to przedsiębiorstwo energetyczne od Przedsiębiorstwa.
 - 4.1.7. Określona w informacji ilość energii elektrycznej, jaką odbiorca będący przedsiębiorstwem energetycznym zużywa w danym okresie rozliczeniowym na



ArcelorMittal

użytek własny oraz odsprzedaże odbiorcom przyłączonym do swojej sieci i zużytej na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej), nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy na podstawie, którego dokonywane są rozliczenia między Przedsiębiorstwem a odbiorcą będącym przedsiębiorstwem energetycznym.

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

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 ust. rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. Przedsiębiorstwo zobowiązane jest rozpatrzyć wnioski o udzielenie upustu w terminie 30 dni od dnia jego złożenia przez odbiorcę.
- 5.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 42 rozporządzenia taryfowego, lecz na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok opublikowania Cennika, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2015 r. wyniosło 3 899,78 zł (M.P. z 2016 r. poz. 145);

6. Tabele cen energii elektrycznej dla odbiorców końcowych

Tabela Nr 6.1.

TABELA CEN DLA GRUP TARYFOWYCH B21, B23, B31

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B23	B21	B31
Obrót			
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:			
- całodobową	x	243,52	243,52
- szczyt przedpołudniowy	308,76	x	x
- szczyt popołudniowy	321,55	x	x
- pozostałe godziny doby	196,31	x	x

Tabela Nr 6.2.

TABELA CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C11, C12a, C21, C22a, R

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA			
	C11 i R	C12a i b	C21	C22a i b
Obrót				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:				
- całodobową	0,2529	x	0,2482	x
- szczytową	x	0,3230	X	0,3079
- pozaszczytowej	x	0,2304	x	0,2277

7. Tabele cen energii elektrycznej dla odbiorców będących przedsiębiorstwami energetycznymi w zakresie energii odsprzedawanej oraz zużywanej na potrzeby własne energetyczne (na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej).

Tabela Nr 12.2.

TABELA CEN DLA ENERGII ODSPRZEDAWANEJ DABROWA GÓRNICZA DLA GRUP TARYFOWYCH B23, B21. B31

CENA LUB STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA		
	B23	B21	B31
Obrót			
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:			
- całodobową	x	188,92	188,92
- szczyt przedpołudniowy	256,16	x	x
- szczyt popołudniowy	266,95	x	x
- pozostałe godziny doby	141,71	x	x

