

**SPÓŁKA RESTRUKTURYZACJI KOPALŃ S.A.
Z SIEDZIBĄ W BYTOMIU**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A.
z siedzibą w Bytomiu
DLA ODBIORCÓW GRUP TARYFAWYCH B, C i R**

**Zatwierdzona
przez Zarząd Spółki Restrukturyzacji Kopalń S.A.
uchwałą nr 2187/2019/Z/VII z dnia 06.08.2019r.**


Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. w Bytomiu
WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Likwidacji Kopalń

Stanisław Konsek


Spółka Restrukturyzacji Kopalń S.A. w Bytomiu
PREZES ZARZĄDU

Janusz Gałkowski


Wilhelm Woch

SPIS TREŚCI:

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ	4
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	6
5. ZASADY ROZLICZANIA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH	6
6. OPŁATY HANDLOWA ROZLICZENIA ODBIORCÓW	7
7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	7
8. TABELLE CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH	7

f

w./l.

Wade

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa dla energii elektrycznej obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Spółkę Restrukturyzacji Kopalń S.A. w Bytomiu, zwane dalej "Sprzedawcą".
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
 - a) cen za energię elektryczną,
 - b) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”;
 - b) ustawy z dnia 28 grudnia 2018 r. o zmianie ustawy o podatku akcyzowym oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r., poz. 864 z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą prądową”,
 - c) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018 r., poz. 1269 z późn. zm.),
 - d) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2019 r., poz. 545 z późn. zm.),
 - e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019r., poz. 864 z późn. zm.),
 - f) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2019 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”,
 - g) 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 z późn. zm.);
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami, stosownie do zawartych umów.
- 1.5. Ceny i stawki opłat podane w taryfie nie uwzględniają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. W taryfie zawarte są cztery zestawy cen energii elektrycznej:
 - a) **pierwszy** – przeznaczony jest dla odbiorców końcowych nie wymienionych w art. 5 ust. 1 a) ustawy prądowej, oraz odbiorców wymienionych w art. 5 ust. 1a) ustawy prądowej, którzy w terminie określonym w art. 5 ust. 1b tej ustawy, nie złożyli oświadczenie, którego wzór określa Załącznik nr 1 do ustawy prądowej .
 - b) **drugi** – przeznaczony dla Odbiorców Przemysłowych, dokonujących zakupu praw majątkowych we własnym zakresie.
 - c) **trzeci** – przeznaczony dla Odbiorców Przemysłowych, o których mowa w art. 53 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Odbiorca Przemysłowy kwalifikowany jest do odpowiedniego progu w zależności od wartości współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej:
 - próg I** – dla odbiorców, których wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20%
 - próg II** – dla odbiorców, których wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła nie mniej niż 20% i nie więcej niż 40%
 - próg III** – dla odbiorców, których wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła więcej niż 40%.
 - d) **czwarty** – przeznaczony dla Odbiorców, dokonujących zakupu energii elektrycznej w części podlegającej dalszej sprzedaży odbiorcom.
- 1.7. Podstawą do stosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o której mowa w pkt. 1.6 lit. b) i c) powyżej, stanowi wykaz odbiorców przemysłowych publikowany corocznie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki.
- 1.8. 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.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców.
- 2.2. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.3. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania, magazynowania, przesyłania, dystrybucji paliw albo energii lub obrotu nimi, albo przesyłania dwutlenku węgla.

- 2.4. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem energetycznym,
- 2.5. **Odbiorca końcowy** – Odbiorca dokonujący zakupu energii elektrycznej na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.6. **Odbiorca przemysłowy** – Odbiorca końcowy, o którym mowa w art. 52 ust. 6 lub ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.
- 2.7. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.8. **Niskie napięcie (nN)** – obejmujące napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.9. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcia znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.11. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii elektrycznej, 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.
- 2.12. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie o świadczenie usług dystrybucji, w umowie sprzedaży energii albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.13. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.14. **Umowa** – umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa,
- 2.15. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1. Odbiorcy za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.
- 3.1.2. Ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Kryteria kwalifikacji
B23	Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych średniego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW, z trójstrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby)
B21	Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych średniego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C21	Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
C11	Odbiorcy przyłączeni do sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną.
R	Niezależnie od napięcia zasilania – odbiorcy przyłączeni do sieci na czas określony lub odbiorcy przyłączeni do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlania reklam.

- 3.1.3. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa. 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.
- 3.1.4. 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.
- 3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.6. 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 punktu 3.1.7.
- 3.1.7. Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.1.8. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny i stawki opłat obowiązujące w niniejszej taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24.00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej taryfy.

3.2. STREFY CZASOWE

Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupie taryfowej B23 jest następujący:

Strefa doby	Okres czasowy	
	Lato (od 1 kwietnia do 30 września)	Zima (od 1 października do 31 marca)
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
Pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w następujących okresach:
- dziesięć dni lub jeden miesiąc – dla odbiorców z grup taryfowych B23, B21,
 - dziesięć dni lub jeden miesiąc – dla odbiorców z grup taryfowych C21,
 - jeden miesiąc – dla odbiorców z grup taryfowych C11, R,
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami Umowy między Sprzedawcą a Odbiorcą.
- 3.3.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci Sprzedawcy posiadający Umowę kompleksową ponoszą opłaty za usługę dystrybucyjną - zgodnie z aktualną taryfą dystrybucyjną Sprzedawcy oraz opłaty za pobraną energię elektryczną - zgodnie z niniejszą taryfą.
- 3.3.4. 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.
- 3.3.5. 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 w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

- 3.4.2. Korekta faktur w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.4.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3 nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta danej faktury (przy ustalaniu wielkości korekty uwzględnia się 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 wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z wyliczonej korekty 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. Płatę za energię elektryczną pobraną w okresie rozliczeniowym oblicza się jako sumę iloczynów ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych doby, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.2. oraz ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej i danej strefie czasowej.
- 4.2. 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 znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

5. ZASADY ROZLICZANIA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

- 5.1. 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 dostarczenia. Oświadczenie winno być podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji.
- 5.2. Struktura sprzedaży energii w strefach czasowych przez Przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, jest tożsama ze strukturą zakupu energii przez Przedsiębiorstwo energetyczne.
- 5.3. W przypadku nie złożenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia o którym mowa w pkt 5.1, całość energii zużyta w danym okresie rozliczeniowym przez Odbiorcę uznana będzie jako zużyta na potrzeby własne.
- 5.4. 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,
- 5.5. 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.
- 5.6. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez Przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez Przedsiębiorstwo energetyczne od Sprzedawcy.



6. OPŁATY HANDLOWA ROZLICZENIA ODBIORCÓW

- 6.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą między innymi na prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą handlową rozliczania odbiorców.
- 6.2 Dla Odbiorców, z którymi Sprzedawca zawarze Umowę kompleksową opłata handlowa nie będzie pobierana.
- 6.3 Dla Odbiorców, z którymi Sprzedawca zawarze umowę sprzedaży energii elektrycznej, wysokość opłaty handlowej zostanie ustalona w umowie sprzedaży energii.

7. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 7.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, Odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego i na zasadach określonych w tym rozporządzeniu, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku poprzedzającej rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”

8. TABELY CEN ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

8.1 ZESTAW 1

Przeznaczony dla odbiorców końcowych nie wymienionych w art. 5 ust. 1 a) ustawy prądowej, oraz odbiorców wymienionych w art. 5 ust. 1a) ustawy prądowej, którzy w terminie określonym w art. 5 ust. 1b tej ustawy, nie złożyli oświadczenia, którego wzór stanowi Załącznik nr 1 do ustawy prądowej. Ceny energii elektrycznej uwzględniają koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia: świadectw pochodzenia, świadectw pochodzenia z biogazu rolniczego, świadectw efektywności energetycznej.

CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	GRUPA TARYFOWA									
	Ceny energii elektrycznej z podatkiem akcyzowym					Ceny energii elektrycznej bez podatku akcyzowego				
	B23	B21	C21	C11	R	B23	B21	C21	C11	R
	zł/MWh									
całodobowa	–	395,00	415,00	420,00	435,00	–	390,00	410,00	415,00	430,00
w szczycie przedpołudniowym	450,00	–	–	–	–	445,00	–	–	–	–
w szczycie popołudniowym	560,00	–	–	–	–	555,00	–	–	–	–
w pozostałych godzinach doby	335,00	–	–	–	–	330,00	–	–	–	–

8.2 ZESTAW 2

Przeznaczony dla Odbiorców Przemysłowych, dokonujących zakupu praw majątkowych we własnym zakresie.

CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	GRUPA TARYFOWA									
	Ceny energii elektrycznej z podatkiem akcyzowym					Ceny energii elektrycznej bez podatku akcyzowego				
	B23	B21	C21	C11	R	B23	B21	C21	C11	R
	zł/MWh									
całodobowa	–	350,00	370,00	375,00	390,00	–	345,00	365,00	370,00	385,00
w szczycie przedpołudniowym	405,00	–	–	–	–	400,00	–	–	–	–
w szczycie popołudniowym	515,00	–	–	–	–	510,00	–	–	–	–
w pozostałych godzinach doby	290,00	–	–	–	–	285,00	–	–	–	–

8.3 ZESTAW 4

Przeznaczony dla Odbiorców Przemysłowych, o których mowa w art. 53 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii. Odbiorca Przemysłowy kwalifikowany jest do odpowiedniego progu w zależności od wartości współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej:

próg I – dla odbiorców, których wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła nie mniej niż 3% i nie więcej niż 20%

próg II – dla odbiorców, których wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła nie mniej niż 20% i nie więcej niż 40%

próg III – dla odbiorców, których wartość współczynnika intensywności zużycia energii elektrycznej wyniosła więcej niż 40%.

CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	GRUPA TARYFOWA									
	Ceny energii elektrycznej z podatkiem akcyzowym					Ceny energii elektrycznej bez podatku akcyzowego				
	B23	B21	C21	C11	R	B23	B21	C21	C11	R
	zł/MWh									
PRÓG I										
całodobowa	–	385,00	405,00	410,00	425,00	–	380,00	400,00	405,00	420,00
w szczycie przedpołudniowym	440,00	–	–	–	–	435,00	–	–	–	–
w szczycie popołudniowym	550,00	–	–	–	–	545,00	–	–	–	–
w pozostałych godzinach doby	325,00	–	–	–	–	320,00	–	–	–	–
PRÓG II										
całodobowa	–	375,00	395,00	400,00	415,00	–	370,00	390,00	395,00	410,00
w szczycie przedpołudniowym	430,00	–	–	–	–	425,00	–	–	–	–
w szczycie popołudniowym	540,00	–	–	–	–	535,00	–	–	–	–
w pozostałych godzinach doby	315,00	–	–	–	–	310,00	–	–	–	–
PRÓG III										
całodobowa	–	355,00	375,00	380,00	395,00	–	350,00	370,00	375,00	390,00
w szczycie przedpołudniowym	410,00	–	–	–	–	405,00	–	–	–	–
w szczycie popołudniowym	520,00	–	–	–	–	515,00	–	–	–	–
w pozostałych godzinach doby	295,00	–	–	–	–	290,00	–	–	–	–

8.4 ZESTAW 4

Przeznaczony dla Odbiorców, dokonujących zakupu energii elektrycznej w części podlegającej dalszej sprzedaży odbiorcom.

CENA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	GRUPA TARYFOWA					GRUPA TARYFOWA				
	Ceny energii elektrycznej z podatkiem akcyzowym					Ceny energii elektrycznej bez podatku akcyzowego				
	B23	B21	C21	C11	R	B23	B21	C21	C11	R
	zł/MWh									
całodobowa	–	–	–	–	–	–	340,00	360,00	365,00	380,00
w szczycie przedpołudniowym	–	–	–	–	–	395,00	–	–	–	–
w szczycie popołudniowym	–	–	–	–	–	505,00	–	–	–	–
w pozostałych godzinach doby	–	–	–	–	–	280,00	–	–	–	–