

**ZARZĄD MORSKIEGO PORTU GDAŃSK  
SPÓŁKA AKCYJNA  
z siedzibą w Gdańsku**

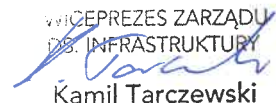
**CENNIK  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Cennik energii elektrycznej zatwierdzony  
Uchwałą Zarządu Spółki Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.  
Nr 659/2023 z dnia 21.12. 2023 r.  
obowiązujący w rozliczeniach z odbiorcami  
od dnia 01.01.2024 r.**

PREZES ZARZĄDU

  
Łukasz Malinowski

VICEPREZES ZARZĄDU  
DZ. INFRASTRUKTURY

  
Kamil Tarczewski

**Gdańsk, 2023 r.**

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	3
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	4
3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	4
3.2. STREFY CZASOWE	5
3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW	6
3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR	7
3.5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	7
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNA	7
5. CENY	8

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejszy Cennik łącznie z Taryfą dla usług dystrybucji energii elektrycznej obowiązuje Odbiorców, którym energia elektryczna czynna dostarczana jest przez Zarząd Morskiego Portu Gdańsk Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdańsku, zwany dalej ZMPG S.A.
- 1.2. Cennik zawiera ceny jednostkowe za energię elektryczną czynną.
- 1.3. Cennik uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie sposobu kształtowania i kalkulacji taryf oraz sposobu rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2022 r. poz. 2505 z późn. zm.), zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”;
- 1.4. Ustalone w Cenniku ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.5. Cennik stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług, zawartych umów kompleksowych oraz umów sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.6. W niniejszym cenniku zawarte są ceny energii elektrycznej przeznaczonej dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniające koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw efektywności energetycznej. Cennik zawiera również ceny energii elektrycznej dla odbiorców uprawnionych do zakupu energii elektrycznej bez ww. kosztów.
- 1.7. Rozliczenia z tytułu dystrybucji energii elektrycznej w ramach umów kompleksowych dokonywane będą według stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej Zarządu Morskiego Portu Gdańsk Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdańsku.
- 1.8. W przypadku sprzedaży energii elektrycznej w ramach umowy kompleksowej wystawiana jest jedna faktura, zawierająca rozliczenie z tytułu sprzedaży energii elektrycznej i świadczonych usług dystrybucji.

## 2. DEFINICJE

Stosowane w cenniku pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym. Ponadto w cenniku używa się następujących pojęć:

- 2.1. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego ZMPG S.A. dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem odbioru tej energii.
- 2.2. **Niskie napięcie (nn)** – obejmujące napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.3. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.4. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej magazynowania lub zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej oraz paliw gazowych zakupionych w celu ich

zużycia na potrzeby przesyłania, dystrybucji, magazynowania paliw gazowych, skraplania gazu ziemnego lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

**2.5. Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

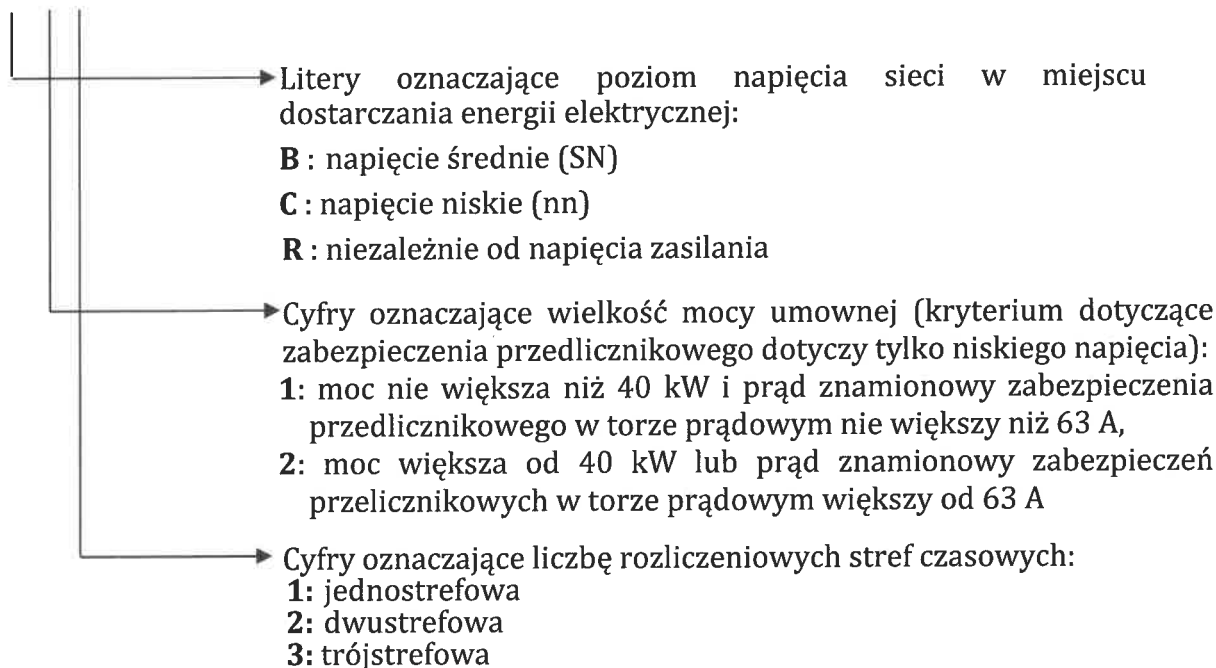
### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

#### 3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

**3.1.1.** Odbiorcy za pobraną energię elektryczną rozliczani są według cen 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 oznaczeń grup taryfowych:

**X X X**



**3.1.3.** W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 stosuje się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22, B23,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22, C11,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R.

**3.1.4.** Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje, za zgodą ZMPG S.A., nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej.

**3.1.5.** Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej, umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa. 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.** Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia cen zawartych w niniejszym Cenniku zostaną ustalone przez ZMPG S.A na podstawie odczytów lub średniego dobowego zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym zawierającym datę zmiany cen, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.8

**3.1.7.** Sprzedawca ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany Cennika, po uprzednim jego sprawdzeniu.

**3.1.8.** W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, ceny obowiązujące w niniejszym Cenniku będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24<sup>00</sup> dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszego Cennika.

**3.1.9.** 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.

## 3.2. STREFY CZASOWE

**3.2.1.** Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej B23:

Numer Strefy	Strefa doby	LATO (1 kwietnia – 30 września)	ZIMA (1 października - 31 marca)
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> 22 <sup>00</sup> ÷ 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> ÷ 16 <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 do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

**3.2.2.** Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22, C22:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
Styczeń	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Luty	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Marzec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Kwiecień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Maj	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Czerwiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Lipiec	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Sierpień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Wrzesień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>

Październik	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Listopad	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>
Grudzień	8 <sup>00</sup> ÷ 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> ÷ 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> ÷ 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> ÷ 8 <sup>00</sup>

**3.2.4.** Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u Odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.1, 3.2.2, 3.2.3 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. 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 sprzedaną energię elektryczną rozliczani są według cen właściwych dla poszczególnych grup taryfowych.

**3.3.2.** Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

**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.** W rozliczeniach z Odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmian, wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wskazanej przez urządzenia pomiarowe.

**3.3.5.** Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.4 odpowiednio się odejmuje.

**3.3.6.** 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 i stawki opłat z grupy taryfowej, wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

**3.3.7.** W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością ZMPG S.A., 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.

#### **3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR**

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, ZMPG S.A. dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

#### **3.5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

W przypadku niedotrzymania przez ZMPG S.A. standardów jakościowych obsługi odbiorców Odbiorcom, o ile umowa nie stanowi inaczej, przysługują bonifikaty na zasadach i w wysokości określonej w § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego.

### **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ**

- 4.1** Opłatę za energię elektryczną czynną pobraną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4. 2. i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej.
- 4.2** 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. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.3** W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z punktem 4. 2.

## 5. CENY

### 5.1 Z AKCYZĄ Z KOSZTAMI ZAKUPU ŚWIADECTW POCHODZENIA I EFEKTYWNOŚCI ENERGETYCZNEJ

GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
SYMBOL		CAŁODOBOWA (RESZTA DOBY)	SZCZYTOWA (SZCZYT PRZEDPO- ŁUDNIOWY)	POZASZCZYTOWA (SZCZYT POPOŁU- DNIOWY)
		[zł/MWh]		
B21		<b>514,38</b>		
B22			<b>514,38</b>	<b>514,38</b>
B23	ZIMA	<b>514,38</b>	<b>514,38</b>	<b>514,38</b>
B23	LATO	<b>514,38</b>	<b>514,38</b>	<b>514,38</b>
		[zł/kWh]		
C21		<b>0,5144</b>		
C22			<b>0,5144</b>	<b>0,5144</b>
C11		<b>0,5144</b>		
R		<b>0,5144</b>		

### 5.2 BEZ AKCYZY Z KOSZTAMI ZAKUPU ŚWIADECTW POCHODZENIA I EFEKTYWNOŚCI ENERGETYCZNEJ

GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
SYMBOL		CAŁODOBOWA (RESZTA DOBY)	SZCZYTOWA (SZCZYT PRZEDPO- ŁUDNIOWY)	POZASZCZYTOWA (SZCZYT POPOŁU- DNIOWY)
		[zł/MWh]		
B21		<b>509,38</b>		
B22			<b>509,38</b>	<b>509,38</b>
B23	ZIMA	<b>509,38</b>	<b>509,38</b>	<b>509,38</b>
B23	LATO	<b>509,38</b>	<b>509,38</b>	<b>509,38</b>
		[zł/kWh]		
C21		<b>0,5094</b>		
C22			<b>0,5094</b>	<b>0,5094</b>
C11		<b>0,5094</b>		
R		<b>0,5094</b>		



### 5.3 Z AKCYZĄ ORAZ BEZ KOSZTÓW ZAKUPU ŚWIADECTW POCHODZENIA I EFEKTYWNOŚCI ENERGETYCZNEJ

GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
SYMBOL		CAŁODOBOWA (RESZTA DOBY)	SZCZYTOWA (SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY)	POZASZCZYTOWA (SZCZYT POPOŁUDNIOWY)
		[zł/MWh]		
B21		500,62		
B22			500,62	500,62
B23	ZIMA	500,62	500,62	500,62
B23	LATO	500,62	500,62	500,62
		[zł/kWh]		
C21		0,5006		
C22			0,5006	0,5006
C11		0,5006		
R		0,5006		

### 5.4 BEZ AKCYZY ORAZ BEZ KOSZTÓW ZAKUPU ŚWIADECTW POCHODZENIA I EFEKTYWNOŚCI ENERGETYCZNEJ

GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
SYMBOL		CAŁODOBOWA (RESZTA DOBY)	SZCZYTOWA (SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY)	POZASZCZYTOWA (SZCZYT POPOŁUDNIOWY)
		[zł/MWh]		
B21		495,62		
B22			495,62	495,62
B23	ZIMA	495,62	495,62	495,62
B23	LATO	495,62	495,62	495,62
		[zł/kWh]		
C21		0,4956		
C22			0,4956	0,4956
C11		0,4956		
R		0,4956		

**5.5 BEZ AKCYZY BEZ KOSZTÓW ZAKUPU ŚWIADECTW POCHODZENIA , Z EFEKTYWNOŚCIĄ ENERGETYCZNĄ**

GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
SYMBOL		CAŁODOBOWA (RESZTA DOBY)	SZCZYTOWA (SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY)	POZASZCZYTOWA (SZCZYT POPOŁUDNIOWY)
B21		<b>498,28</b>		
B22			<b>498,28</b>	<b>498,28</b>
B23	ZIMA	<b>498,28</b>	<b>498,28</b>	<b>498,28</b>
B23	LATO	<b>498,28</b>	<b>498,28</b>	<b>498,28</b>
C21		<b>0,4983</b>		<b>0,4983</b>
C22			<b>0,4983</b>	<b>0,4983</b>
C11		<b>0,4983</b>		
R		<b>0,4983</b>		

Do wyliczenia cen przyjęto :

koszt zakupu świadectw pochodzenia z biogazu rolniczego i innych niż biogaz rolniczy odnawialnych źródeł energii wysokości 11,098 zł/MWh

koszt efektywności energetycznej 2,663 zł/MWh