

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

**CENNIK
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Cennik energii elektrycznej
obowiązujący w rozliczeniach z odbiorcami
od dnia 01.07.2024 r.**

Gdańsk, 2024 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.

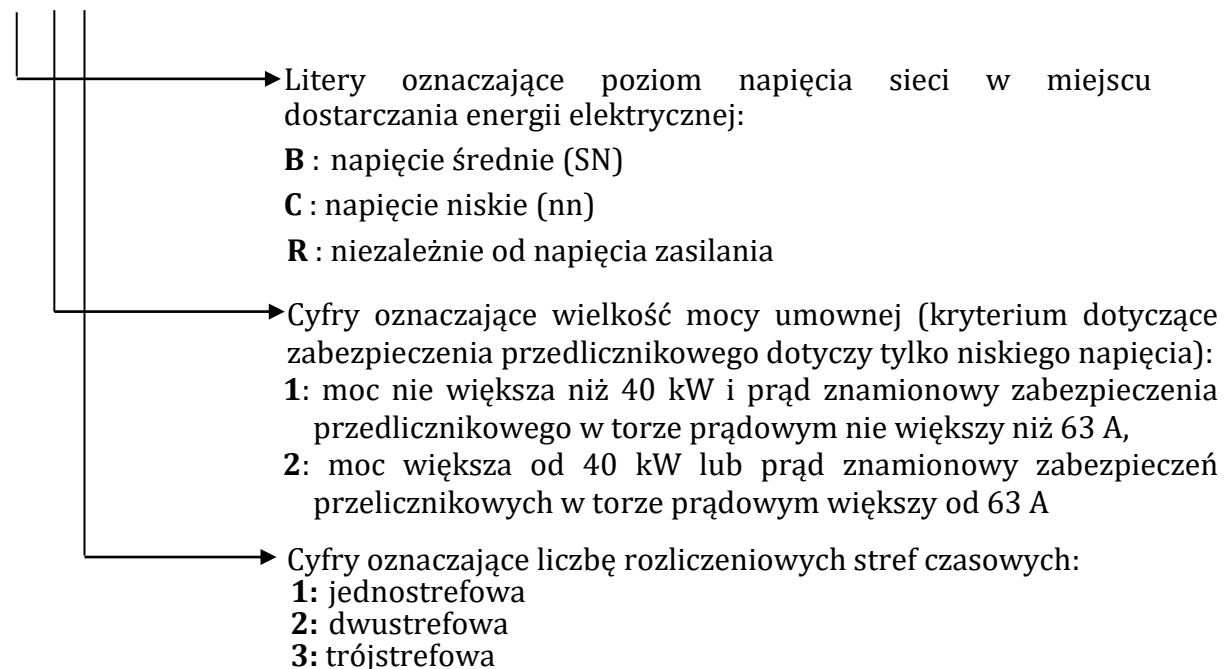
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.

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. 24⁰⁰ dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszego Cennika.

3.1.9. 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.

3.2. 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 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 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 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

Październik	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ ÷ 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 8 ⁰⁰

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 PRZEDPOŁUDNIOWY)	POZASZCZYTOWA (SZCZYT POPOŁUDNIOWY)
		[zł/MWh]		
B21		548,80		
B22			548,80	548,80
B23	ZIMA	548,80	548,80	548,80
B23	LATO	548,80	548,80	548,80
		[zł/kWh]		
C21		0,5488		
C22			0,5488	0,5488
C11		0,5488		
R		0,5488		

5.2 BEZ AKCYZY Z KOSZTAMI ZAKUPU ŚWIADECTW POCHODZENIA I EFEKTYWNOŚCI ENERGETYCZNEJ

GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
SYMBOL		CAŁODOBOWA (RESZTA DOBY)	SZCZYTOWA (SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY)	POZASZCZYTOWA (SZCZYT POPOŁUDNIOWY)
		[zł/MWh]		
B21		543,80		
B22			543,80	543,80
B23	ZIMA	543,80	543,80	543,80
B23	LATO	543,80	543,80	543,80
		[zł/kWh]		
C21		0,5438		
C22			0,5438	0,5438
C11		0,5438		
R		0,5438		

5.3 Z AKCYZĄ ORAZ BEZ KOSZTÓW ZAKUPU ŚWIADCTW POCHODZENIA I EFEKTYWNOŚCI ENERGETYCZNEJ

GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
SYMBOL		CAŁODOBOWA (RESZTA DOBY)	SZCZYTOWA (SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY)	POZASZCZYTOWA (SZCZYT POPOŁUDNIOWY)
		[zł/MWh]		
B21		535,00		
B22			535,00	535,00
B23	ZIMA	535,00	535,00	535,00
B23	LATO	535,00	535,00	535,00
		[zł/kWh]		
C21		0,5350		
C22			0,5350	0,5350
C11		0,5350		
R		0,5350		

5.4 BEZ AKCYZY ORAZ BEZ KOSZTÓW ZAKUPU ŚWIADCTW POCHODZENIA I EFEKTYWNOŚCI ENERGETYCZNEJ

GRUPA TARYFOWA		CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
SYMBOL		CAŁODOBOWA (RESZTA DOBY)	SZCZYTOWA (SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY)	POZASZCZYTOWA (SZCZYT POPOŁUDNIOWY)
		[zł/MWh]		
B21		530,00		
B22			530,00	530,00
B23	ZIMA	530,00	530,00	530,00
B23	LATO	530,00	530,00	530,00
		[zł/kWh]		
C21		0,5300		
C22			0,5300	0,5300
C11		0,5300		
R		0,5300		

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)
		[zł/MWh]		
B21		532,70		
B22			532,70	532,70
B23	ZIMA	532,70	532,70	532,70
B23	LATO	532,70	532,70	532,70
		[zł/kWh]		
C21		0,5327		
C22			0,5327	0,5327
C11		0,5327		
R		0,5327		

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