



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin
DRE.WPR.4211.2.2.2025.JSz

Warszawa, dnia 30 maja 2025 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego: **ENERGA-OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku**,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
zawartego w piśmie z dnia 24 kwietnia 2025 r., znak: EOP/KW/1/2025/04/027411,
w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej,
zatwierdzonej decyzją z dnia 16 grudnia 2024 r., znak: DRE.WPR.4211.12.8.2024.JSz.
Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 16 grudnia 2024 r., znak: DRE.WPR.4211.12.8.2024.JSz, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym – Energia elektryczna” Nr 277(4521) z dnia 17 grudnia 2024 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji energii elektrycznej, na okres od dnia 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2025 r.

Pismem z dnia 24 kwietnia 2025 r., znak: EOP/KW/1/2025/04/027411, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy polegającą na wprowadzeniu dwóch dodatkowych grup taryfowych do odbiorców w segmencie grup C1 i G, korzystających z umów z dynamicznymi cenami i energii elektrycznej.

W dniu 24 sierpnia 2024 r. weszła w życie nowelizacja ustawy - Prawo energetyczne, która wprowadziła przepisy dotyczące umów z ceną dynamiczną energii elektrycznej. W związku z rosnącą liczbą umów tego rodzaju w obrocie energią, Przedsiębiorstwo w przedłożonym wniosku wystąpiło o wprowadzenie w taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej grup taryfowych nowego rodzaju, do których mogliby przystąpić zainteresowani odbiorcy, nabywający energię elektryczną na podstawie umów z ceną dynamiczną. Ze względu na powyższe, w celu umożliwienia odbiorcom dokonania wyboru nowych grup taryfowych zasadne jest wprowadzenie zmian w treści taryfy stanowiących załącznik do niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie Prezes Urzędu Regulacji Energetyki uznał, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę taryfy, w związku z czym orzekł, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 1568 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2024 r. poz. 959 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Rafał Gawin



Energa

operator

MINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URS

z dnia 30. MAJA 2025 R.

nr DRE WPR 4211.2.2.2025.452

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Jawig

Zmiana Taryfy

dla usług dystrybucji energii elektrycznej
Energa-Operator S.A.
z siedzibą w Gdańsku



Energa
operator

ENERGA - OPERATOR SA
ul. Marynarki Polskiej 120
80-557 Gdańsk
T +48 58 778 82 00
F +48 58 347 31 02
KRS 0000033455
NIP 583-000-11-90
Regon 190275904

Signed by /
Podpisano przez:

Robert Piotr Świerzyński
Robert Świerzyński

Robert Piotr
Świerzyński

Date / Data: 2025-
04-25 13:39



Signed by /
Podpisano przez:

Karolina Błaszak-
Lasota

Date / Data:
2025-04-25 13:12

Gdańsk, 2025

W taryfie Energa-Operator S.A. z siedzibą w Gdańsku, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WPR.4211.12.8.2024.JSz z dnia 16 grudnia 2024 roku, opublikowanej w Biuletynie branżowym – Energia elektryczna nr 277(4521) z dnia 17 grudnia 2024 roku, wprowadza się następujące zmiany:

- po pkt 2.32. dodaje się pkt 2.33. o następującym brzmieniu:

2.33. Umowa z ceną dynamiczną energii elektrycznej – umowa o której mowa w art. 3 pkt. 6d ustawy

- pkt 3.1.2. otrzymuje brzmienie:

3.1.2. Ustala się następujący sposób oznaczeń grup taryfowych oraz kryteria i zasady kwalifikowania odbiorców do tych grup:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z trójstrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B21em B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21, B21em – jednostrefowym; B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt); B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11 B11em	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną. B11, B11em – jednostrefowym.
C21 C21em C22a C22b C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21, C21em – jednostrefowym; C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt); C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc); C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 C11f C11em C12a C12b C12w	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11, C11f, C11em – jednostrefowym; C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt); C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc); C12w – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), w którym do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny sobót i niedziel oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawron

Jan, 7

C11o C12o	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11o – całodobowym – dotyczy wyłącznie Oddziału w Kaliszu; C12o – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) – dotyczy wyłącznie Oddziału w Płocku; Do grup C11o i C12o kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których odbiorniki sterowane są przełącznikami zmierzchowymi lub urządzeniami sterującymi zaprogramowanymi według: godzin skorelowanych z godzinami wschodów i zachodów słońca lub godzin ustalonych z odbiorcą.
C11s	Dla odbiorców przyłączonych do sieci, niezależnie od poziomu napięcia znamionowego sieci, będących jednostkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w ustawie z dnia 17 grudnia 2021 r. o ochotniczych strażach pożarnych (Dz. U. z 2024 r., poz. 233).
G11 G11f G12 G12r G12w G12as	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11, G11f – jednostrefowym, G12r – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), G12, G12w, G12as – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), zużywaną na potrzeby: - gospodarstw domowych, - pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem gospodarstw domowych tj. pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, - lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domów akademickich, internatów, hoteli robotniczych, klasztorów, plebanii, kanonii, wikariat, rezydencji biskupich, domów opieki społecznej, hospicjów, domów dziecka, jednostek penitencjarnych i wojskowych w części bytowej, jak też znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych, to jest: czyteln, pralni, kuchni, pływalni, warsztatów itp., służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców, o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracji ogródków działkowych, - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, - węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych, - garaży indywidualnych odbiorców, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje za zgodą Operatora nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, celem zasilania w szczególności: - silników syren alarmowych; - stacji ochrony katodowej gazociągów; - oświetlenia reklam; - krótkotrwałego poboru energii elektrycznej trwającego nie dłużej niż rok.

Wybór przez odbiorcę jednej z grup taryfowych: B21em, B11em, C21em oraz C11em jest możliwy w przypadku wykorzystywania energii elektrycznej wyłącznie na potrzeby funkcjonowania ogólnodostępnej stacji ładowania i świadczenia na niej usług ładowania w rozumieniu ustawy o elektromobilności.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Gawin 7

Wybór przez odbiorcę grup taryfowych C11f i G11f jest możliwy w przypadku posiadania zawartej ze sprzedawcą umowy z ceną dynamiczną energii elektrycznej. Zawarcie umowy wymienionej w zdaniu poprzednim, nie wyklucza wyboru przez odbiorcę innej grupy taryfowej zgodnie z ww. kwalifikacją.

- pkt 3.1.3. otrzymuje brzmienie:

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

- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23;
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B11em, B21, B21em, B22 i B23;
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN – C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11f, C11em, C11o (dotyczy tylko Oddziału w Kaliszu), C12a, C12b i C12w, C12o (dotyczy tylko Oddziału w Płocku);
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - G11, G11f, G12, G12w, G12r, G12as, R i C11s.

- pkt 3.1.8. otrzymuje brzmienie:

3.1.8. Odbiorca, o którym mowa w pkt 3.1.7., może wystąpić do Operatora o zmianę grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy, a w przypadku zmiany stawek opłat – w okresie 60 dni od wejścia w życie nowej taryfy, z zastrzeżeniem pkt 3.1.11. Warunki zmiany grupy taryfowej określa Umowa.

- po pkt 3.1.11. dodaje się pkt 3.1.12. o następującym brzmieniu:

3.1.12. Odbiorca, który wybrał do rozliczeń grupę taryfową C11f lub G11f, z chwilą zaprzestania korzystania u sprzedawcy z umowy z ceną dynamiczną energii elektrycznej, zobowiązany jest do wyboru innej dostępnej grupy taryfowej. W przypadku braku wcześniejszego zgłoszenia wyboru grupy taryfowej, z chwilą o której mowa w zdaniu poprzednim, odbiorca zostanie zakwalifikowany odpowiednio do grupy taryfowej C11 lub G11.

- pkt 3.3.2. lit c) otrzymuje brzmienie:

c) dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C11, C11f, C11em, C11o, C11s, C12a, C12b, C12w, C12o oraz G11, G11f, G12, G12w, G12r, G12as, u których Operator zainstalował układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający zdalną transmisję danych pomiarowych – okres jednomiesięczny dla zdalnego odczytu oraz okres dwumiesięczny dla zdalnego odczytu.

- pkt 4.1.2. otrzymuje brzmienie:

4.1.2. Stawkę jakościową S_{oSJ} , o której mowa w 4.1.1., oblicza się według wzoru:

- a) stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh] stosowana wobec odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjali:

$$S_{oSJ} = k_{ok\ Taryfa\ OSP} \cdot S_{oSJ\ Taryfa\ OSP}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{ok\ Taryfa\ OSP}$ – współczynnik udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców końcowych w krajowym systemie elektroenergetycznym innych niż odbiorcy specjali, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-];

$S_{oSJ\ Taryfa\ OSP}$ – stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh]

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

Gawin

- b) stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh] stosowana wobec odbiorców specjalnych w krajowym systemie elektroenergetycznym:

$$S_{OSJ} = k_{os\ Taryfa\ OSP} \cdot S_{OSJ\ Taryfa\ OSP}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{os\ Taryfa\ OSP}$ – współczynnik u udziału w pokrywaniu kosztów systemowych przez odbiorców specjalnych, określony w obowiązującej Taryfie OSP [-];

$S_{OSJ\ Taryfa\ OSP}$ – stawka jakościowa określona w obowiązującej Taryfie OSP [zł/MWh]

Stawki jakościowe dla odbiorców:

- specjalnych i końcowych z grup taryfowych: A23, B11, B11em, B21, B21em, B22, B23 – wyraża się w zł/MWh i oblicza się z dokładnością do dwóch miejsc po przecinku,

- końcowych z grup taryfowych: C21, C21em, C22a, C22b, C23, C11, C11f, C11em, C11o, C12o, C12a, C12b, C12w, C11s, G11, G11f, G12, G12w, G12r, G12as i R – wyraża się w zł/kWh i oblicza się z dokładnością do czterech miejsc po przecinku.

- pkt 4.1.58. otrzymuje brzmienie:

4.1.58. Ilość energii elektrycznej, o której mowa w pkt 4.1.56. jest określana na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, spełniających wymagania, o których mowa w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 11x ust. 2 ustawy.

- pkt 8 otrzymuje brzmienie:

8. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i okresów rozliczeniowych dla 2025 roku.

GRUPA TARYFOWA	Okres 1 - miesięczny	Okres 2 - miesięczny	Okres 1 - miesięczny dla zdalnego odczytu	Okres 2 - miesięczny dla zdalnego odczytu
symbol	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/m-c]
A23	14,50	X	X	X
B11	14,50	X	X	X
B11em	14,50	X	X	X
B21	14,50	X	X	X
B21em	14,50	X	X	X
B22	14,50	X	X	X
B23	14,50	X	X	X
C21	7,25	X	X	X
C21em	7,25	X	X	X

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawron

C22a	7,25	X	X	X
C22b	7,25	X	X	X
C23	7,25	X	X	X
C11	5,80	2,90	0,74	0,70
C11f	X	X	0,74	0,70
C11em	5,80	2,90	0,74	0,70
C11o ¹⁾	5,80	2,90	0,74	0,70
C12a	5,80	2,90	0,74	0,70
C12b	5,80	2,90	0,74	0,70
C12w	5,80	2,90	0,74	0,70
C12o ²⁾	5,80	2,90	0,74	0,70
C11s	5,80	2,90	0,74	0,70
G11	4,56	2,28	0,74	0,70
G11f	X	X	0,74	0,70
G12	4,56	2,28	0,74	0,70
G12w	4,56	2,28	0,74	0,70
G12r	4,56	2,28	0,74	0,70
G12as	4,56	2,28	0,74	0,70

¹⁾ - dotyczy tylko Oddziału w Kaliszu;

²⁾ - dotyczy tylko Oddziału w Płocku.

- pkt 9.1. otrzymuje brzmienie:

9.1. Tabele stawek opłaty przejściowej i jakościowej.

GRUPA TARYFOWA	Stawki opłaty przejściowej	Stawki opłaty jakościowej
	[zł/kW/m-c]	[zł/MWh]
A23	0,20	32,12
B11	0,19	32,12
B11em	0,19	32,12
B21	0,19	32,12
B21em	0,19	32,12
B22	0,19	32,12
B23	0,19	32,12
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]
C21	0,08	0,0321

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawił 7

C21em	0,08	0,0321
C22a	0,08	0,0321
C22b	0,08	0,0321
C23	0,08	0,0321
C11	0,08	0,0321
C11f	0,08	0,0321
C11em	0,08	0,0321
C11o ¹⁾	0,08	0,0321
C12a	0,08	0,0321
C12b	0,08	0,0321
C12w	0,08	0,0321
C12o ²⁾	0,08	0,0321
C11s dla przyłączenia na WN	0,20	0,0321
C11s dla przyłączenia na SN	0,19	0,0321
C11s dla przyłączenia na nn	0,08	0,0321
R dla przyłączenia na WN	0,20	0,0321
R dla przyłączenia na SN	0,19	0,0321
R dla przyłączenia na nn	0,08	0,0321

¹⁾ - dotyczy tylko Oddziału w Kaliszu;

²⁾ - dotyczy tylko Oddziału w Płocku.

GRUPA TARYFOWA	Stawki opłaty przejściowej [w zł/m-c] dla zużycia rocznego [w kWh]			Stawka opłaty jakościowej [w zł/kWh]
	< 500	500 – 1200	> 1200	
G11	0,02	0,10	0,33	0,0321
G11f	0,02	0,10	0,33	0,0321
G12	0,02	0,10	0,33	0,0321
G12w	0,02	0,10	0,33	0,0321
G12r	0,02	0,10	0,33	0,0321
G12as	0,02	0,10	0,33	0,0321

Przewodnik
Urząd Regulacji Energetyki

dr inż. Rafał Gawin

awin'7

- pkt 9.2. otrzymuje brzmienie:

9.2. Tabela stawek opłat sieciowych.

GRUPA TARYFOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
	CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]						[zł/kWh-m-c]	
A23 ZIMA				25,03	34,14	18,74	19,49	
A23 LATO				23,84	33,79	16,89	19,49	
B11	154,34						21,00	
B11em	308,68 ³⁾ 231,51 ⁴⁾						5,25 ³⁾ 21,00 ⁴⁾	
B21	104,40						23,32	
B21em	208,80 ³⁾ 156,60 ⁴⁾						5,83 ³⁾ 23,32 ⁴⁾	
B22		150,01	75,89				23,32	
B23 ZIMA				85,38	105,13	37,78	25,05	
B23 LATO				84,53	105,04	31,65	25,05	
[zł/kWh]							[zł/kWh-m-c]	
C21	0,2880						34,16	
C21em	0,5760 ³⁾ 0,4320 ⁴⁾						8,54 ³⁾ 34,16 ⁴⁾	
C22a		0,3395	0,2313				34,16	
C22b		0,2928	0,1314				34,16	
C23 ZIMA				0,3114	0,4513	0,1094	34,16	
C23 LATO				0,2999	0,4315	0,1070	34,16	
C11	0,3994						7,92	
C11f	0,0599						21,78	
C11em	0,7988 ³⁾ 0,5991 ⁴⁾						1,98 ³⁾ 7,92 ⁴⁾	
C11o ¹⁾	0,1706						7,92	
C12a		0,5032	0,1464				7,92	
C12b		0,4379	0,0971				7,92	
C12w		0,6022	0,0603				7,92	
C12o ²⁾		0,3288	0,0973				14,59	
C11s	0,3211						7,92	
R	0,4345						9,32	
[zł/kWh]							INSTALACJA 1- FAZOWA	INSTALACJA 3- FAZOWA
							[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,3437						7,68	11,54
G11f	0,0516						38,69	54,37
G12		0,3791	0,0816				14,07	19,77
G12w		0,3960	0,0838				14,07	19,77
G12r		0,3590	0,0870				14,07	19,77
G12as		0,3437	0,3437 ⁵⁾ 0,0332 ⁶⁾				15,36	23,08

PREZES
Urzędu Regulacji EnergetykiInż. Rafał Gawin
awin

- ¹⁾ dotyczy tylko Oddziału w Kaliszu;
²⁾ dotyczy tylko Oddziału w Płocku;
³⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 4.1.41 lit. a;
⁴⁾ stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 4.1.41 lit. b;
⁵⁾ stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, nieprzewyższającego ilości energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 4.1.30 – 4.1.33;
⁶⁾ stawka stosowana w odniesieniu do wolumenu energii elektrycznej, przewyższającego ilość energii elektrycznej, zużytej w analogicznym okresie poprzedzającego roku, o którym mowa w punktach 4.1.30 – 4.1.33.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Janusz Janusz
Janusz