



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.4211.5.2023.1608.KFr

Gdańsk, dnia 29 lutego 2024 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, z późn. zm.), w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A. z siedzibą w Gdyni,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 18 grudnia 2023 r.,
uzupełnionego pismem z dnia 19 lutego 2024 r. oraz pismem z dnia 28 lutego 2024 r.

zatwierdzam

zmianę dla taryfy energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) nr DRE.WRE.4211.61.6.2022.DK z dnia 6 lutego 2023 r. oraz nr DRE.WRE.4211.61.6.2022.DK z dnia 16 czerwca 2023 r. (decyzje częściowe), stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 6 lutego 2023 r., znak: DRE.WRE.4211.61.6.2022.DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 94 (3911) z dnia 6 lutego 2023 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej w części dotyczącej stawki opłaty jakościowej na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Następnie decyzją z dnia 16 czerwca 2023 r. nr DRE.WRE.4211.61.6.2022.DK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 271 (4088) z dnia 16 czerwca 2023 r., Prezes URE zatwierdził w pozostałej części ww. taryfę dla dystrybucji energii elektrycznej na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została

wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami odpowiednio w dniu 1 marca 2023 r. oraz w dniu 1 lipca 2023 r.

Pismem z dnia 18 grudnia 2023 r. (data wpływu 22 grudnia 2023 r.), uzupełnionym pismem z dnia 19 lutego 2024 r. (data wpływu 22 lutego 2024 r.) oraz pismem z dnia 28 lutego 2024 r. (data wpływu 29 lutego 2024 r.) Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy. Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych – tj. kosztów zakupu usług dystrybucji wynikających z taryfy ENERGA-OPERATOR SA, zatwierdzonej decyzją z dnia 15 grudnia 2023 r., znak: DRE.WPR.4211.12.6.2023.JSz oraz zmiana kosztów przyjętych na pokrycie różnicy bilansowej ujętych w kalkulacji stawek opłat. Ponadto zmiana taryfy uwzględnia nowe stawki opłat jakościowej, kogeneracyjnej oraz mocowej, obowiązujące od 1 stycznia 2024 r., a także zmiany w tekście taryfy w związku z nowelizacją ustawy z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku oraz w 2024 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2023 r. poz. 1704 ze zm.).

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.

Mając na uwadze powyższe Prezes URE orzekł, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 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 2023 r. poz. 1144, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). 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 Kpa).

5. 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”.
6. 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.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

*Główny Specjalista
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku*

Krzysztof Sokółowski

Zarząd Morskiego Portu Gdynia S.A.

z siedzibą w Gdyni

Zarząd Morskiego Portu Gdynia
Spółka Akcyjna
ul. Rotterdamska 9, 81-337 Gdynia
NIP 958-13-23-524, Regon 191920577

ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URŁ

z dnia 29.02.2024r.

nr OGD.4211.5.2023.1608.KFr

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdansk

Krzysztof Sokółowski

Gdynia, 2024 r.

DYREKTOR
ds. Niezależnego i Umów
Janusz Mróz

W taryfie dla energii elektrycznej w zakresie dystrybucji energii elektrycznej Zarządu Morskiego Portu Gdynia S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DRE.WRE.4211.4211.61.12.2022.DK z dnia 16 czerwca 2023 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna nr 271 (4088) z dnia 16 czerwca 2023 r.,

I. w punkcie 1 INFORMACJE O TARYFIE ppkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

- 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”;
- c) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 22 marca 2023 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2023 r. poz. 819), zwanego dalej: „rozporządzeniem systemowym”;
- d) ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2022 r. poz. 311), zwanej dalej: „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- e) ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2023 r. poz. 1436, z późn.zm.), zwanej dalej: „ustawą o OZE”;
- f) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r., poz. 2131), zwanej dalej „ustawą o rynku mocy”;
- g) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2023, z dnia 29 listopada 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2024;
- h) Informacji Prezesa URE nr 47/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie wybranych godzin doby przypadających na godziny szczytowego zapotrzebowania na moc w systemie wyznaczone odrębnie dla kwartałów roku dostaw 2024 – na potrzeby obliczania opłaty mocowej należnej od odbiorców końcowych, o których mowa w art. 89a ust. 1 pkt 2) ustawy o rynku mocy;
- i) Informacji Prezesa URE Nr 48/2023 z dnia 15 września 2023 r. w sprawie wysokości stawek opłaty mocowej na rok 2024;
- j) ustawy z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz. U. z 2023 r. poz. 875, z późn.zm), zwanej dalej: „ustawą o elektromobilności”;
- k) ustawy z dnia 14 grudnia 2018 r. o promowaniu energii elektrycznej z wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2022 r. poz. 553), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok 2024 (Dz. U. z 2023 r., poz. 2265),

II. W rozdziale 3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCJI punkty 3.1.30. do 3.1.37. otrzymują brzmienie oraz dodaje się punkty 3.1.37a i 3.1.37 b:

- 3.1.30. Dla odbiorcy uprawnionego, w rozliczeniach w 2024 r. uwzględnia się również stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, o których mowa w pkt 3.1.1, uwzględnione w taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej na rok 2022, do stosowania w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2024 r., o ile są one niższe niż te dla roku 2024, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 1,5 MWh.
- 3.1.31. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 3.1.30., w celu umożliwienia stosowania wobec niego w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2024 r., limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 1,5 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu oświadczenie o spełnieniu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 3.1.32. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.31., podmiotom uprawnionym.
- 3.1.33. Oświadczenia, o którym mowa w pkt. 3.1.31. składa się pod rygorem odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Składający oświadczenie jest obowiązany do zawarcia w nim klauzuli o następującej treści: „Jestem świadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego oświadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny.” Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych oświadczeń. Oświadczenia, o których mowa powyżej, składa się niezwłocznie, nie później niż do dnia 31 marca 2024 r. W przypadku odbiorcy, o którym mowa w pkt 3.1.30, a który nie złożył ww. oświadczenia w terminie do dnia 31 marca 2024 r. nie stosuje się limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.31.
- 3.1.34. W przypadku zmiany w 2024 r. odbiorcy uprawnionego pobierającego energię elektryczną z punktu poboru energii, przy obliczaniu limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.30. uwzględnia się całkowite użycie energii elektrycznej w tym punkcie poboru energii w 2024 r. W przypadku rozpoczęcia korzystania przez odbiorcę uprawnionego z nowego punktu poboru energii w 2024 r. przy obliczaniu limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej, uwzględnia się proporcjonalnie liczbę dni wykorzystywania tego punktu poboru w 2024 r.
- 3.1.35. W przypadku skorzystania w 2024 r. przez odbiorcę uprawnionego z prawa wyboru sprzedawcy energii elektrycznej, o którym mowa w art. 4j ustawy, przy obliczaniu limitu zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.1.30. uwzględnia się całkowite zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2024.
- 3.1.36. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 3.1.30., który spełnił przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2024, składa oświadczenie, o którym mowa w pkt. 3.1.32., niezwłocznie po spełnieniu przesłanek, o których mowa powyżej, jednak nie później niż w terminie 30 dni od dnia spełnienia tych przesłanek.
- 3.1.37. W przypadku odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w 3.1.30., który spełnił przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2024 oraz złożył oświadczenia, o którym mowa w pkt 3.1.31. w terminie, limit zużycia energii elektrycznej, o którym mowa powyżej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2024 r., rozpoczynając od miesiąca, w którym spełnione zostały te przesłanki. Natomiast w przypadku ww. odbiorcy uprawnionego, który spełnił przesłanki, o których mowa powyżej, ale nie złożył ww. oświadczenia w terminie, limit zużycia energii elektrycznej stosuje się proporcjonalnie do liczby miesięcy w 2024 r., rozpoczynając od miesiąca następującego po miesiącu, w którym złożono oświadczenie.

- 3.1.37a. W przypadku gdy poziom zużycia energii elektrycznej przez odbiorcę uprawnionego w okresie od dnia 1 października 2022 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w punkcie poboru energii wynosił nie więcej niż 90% zużycia w stosunku do poziomu zużycia energii elektrycznej przez tego odbiorcę w okresie od dnia 1 października 2021 r. do dnia 31 grudnia 2022 r., podmiot uprawniony w rozliczeniach z tym odbiorcą w 2024 r. stosuje upust.
- 3.1.37b. Kwotę upustu stanowi równowartość 10% łącznej kwoty rozliczenia sprzedaży energii elektrycznej oraz usługi dystrybucji energii elektrycznej poniesionej przez odbiorcę uprawnionego w okresie od dnia 1 października 2022 r. do dnia 31 grudnia 2023 r.

III. Rozdział 7 otrzymuje brzmienie:

7. TABELLE STAWEK OPŁAT

7.1. GRUPY TARYFOWE B23, B22 i B21

Stawka	Grupa taryfowa			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
Stawka jakościowa w [zł/MWh]	31,41			
Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	0,19			
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]				
- całodobowy				111,09
- szczytowy			161,98	
- pozaszczytowy			77,90	
- szczyt przedpołudniowy	83,63	84,77		
- szczyt popołudniowy	106,01	106,40		
- pozostałe godziny doby	32,10	38,26		
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	18,78		15,45	16,65
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	15,00			

7.2. GRUPY TARYFOWE C21 i C22b

Stawka	Grupa taryfowa	
	C21	C22b
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0314	
Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	0,08	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,2103	
- dzienny		0,1733
- nocny		0,0747
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	24,07	27,25
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	5,10	5,10

7.3. GRUPY TARYFOWE C11, C12a i C12b

Stawka	Grupa taryfowa		
	C11	C12a	C12b
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0314		
Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	0,08		
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]			
- całodobowy	0,2350		
- szczytowy (dzienny)		0,2830	0,2377
- pozaszczytowy (nocny)		0,0893	0,1289
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	9,41	5,76	
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	3,80		

7.4. GRUPA TARYFOWA R

Stawka	Grupa taryfowa
	R
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0314
Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	
- przyłączenie na nN	0,08
- przyłączenie na SN	0,19
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]	0,3367
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	11,92

7.5. GRUPY TARYFOWE B21em, C21em i C11em

Stawka	Grupa taryfowa					
	B21 em 1)	B21em 2)	C21 em 1)	C21 em 2)	C11 em 1)	C11 em 2)
Stawka jakościowa w [zł/MWh] lub [zł/kWh]	31,41		0,0314			
Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	0,19		0,08			
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh] lub [zł/kWh]						
- całodobowy	222,18	166,64	0,4205	0,3154	0,4700	0,3525
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	4,16	16,65	6,02	24,07	2,35	9,41
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	15,00	15,00	5,10	5,10	3,80	3,80

16.5.

- 1) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11. ppkt 1)
 2) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11. ppkt 2)

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty OZE w wysokości 0,00 zł/MWh, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt 1.1.g) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 6,18 zł/MWh, wskazanej w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1.l) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy,

- 1) w przypadku odbiorców końcowych innych niż wymienieni w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy w wysokości 0,1267 zł/kWh,
- 2) w przypadku odbiorców końcowych wymienionych w art. 89a ust. 1 pkt 1) ustawy o rynku mocy, opłatę mocową ustala się dla odbiorców zużywających rocznie:
 - a) poniżej 500 kWh energii elektrycznej w wysokości 2,66 zł na miesiąc,
 - b) od 500 kWh do 1200 kWh w wysokości 6,39 zł na miesiąc,
 - c) powyżej 1200 kWh do 2800 kWh w wysokości 10,64 zł na miesiąc,
 - d) powyżej 2800 kWh energii elektrycznej w wysokości 14,90 zł na miesiąc.

IV. Rozdział 8 otrzymuje brzmienie:

8. Tabele stawek opłat dla poszczególnych grup taryfowych obowiązujące w roku 2022, do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi w okresie od 1 stycznia 2024 r. do 30 czerwca 2024 r.

8.1. GRUPY TARYFOWE B23, B22 i B21

Stawka	Grupa taryfowa			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
Stawka jakościowa w [zł/MWh]	10,18			
Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	0,19			
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]				
- całodobowy				93,50
- szczytowy			136,27	
- pozaszczytowy			65,65	
- szczyt przedpołudniowy	70,36	71,32		
- szczyt popołudniowy	89,22	89,72		
- pozostałe godziny doby	27,06	32,18		
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	12,88		10,60	11,42
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	15,00			

8.2. GRUPY TARYFOWE C21 i C22b

Stawka	Grupa taryfowa	
	C21	C22b
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0102	
Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	0,08	
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]		
- całodobowy	0,1774	
- dzienny		0,1465
- nocny		0,0631
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	16,93	19,15
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	5,10	5,10

8.3. GRUPY TARYFOWE C11, C12a i C12b

Stawka	Grupa taryfowa		
	C11	C12a	C12b
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0102		
Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	0,08		
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]			
- całodobowy	0,1965		
- szczytowy (dzienny)		0,2394	0,2011
- pozaszczytowy (nocny)		0,0756	0,1091
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	6,46	3,96	
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	3,80		

8.4. GRUPA TARYFOWA R

Stawka	Grupa taryfowa
	R
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,0102
Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	
- przyłączenie na nN	0,08
- przyłączenie na SN	0,19
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]	0,2846
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	8,33

16.5

8.5. GRUPY TARYFOWE B21em, C21em i C11em

stawka	Grupa taryfowa					
	B21 em 1)	B21em 2)	C21 em 1)	C21 em 2)	C11 em 1)	C11 em 2)
Stawka jakościowa w [zł/MWh] lub [zł/kWh]	10,18		0,0102			
Stawka opłaty przejściowej w [zł/kW/m-c]	0,19		0,08			
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh] lub [zł/kWh]						
- całodobowy	187,00	140,25	0,3547	0,2661	0,3931	0,2948
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	2,86	11,42	4,23	16,93	1,62	6,46
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	15,00	15,00	5,10	5,10	3,80	3,80

1) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11. ppkt 1)

2) stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w punkcie 2.1.11. ppkt 2)

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Krzysztof Sokołowski