



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 25 marca 2024 r.

OKR.4211.1.2024.TK

**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. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 – tekst jednolity)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

**Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.**

z siedzibą w Zagórzcu,

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 21 grudnia 2023 r. znak: ZUT/PF/2023/, uzupełnionego pismami z dni: 14 lutego 2024 r. znak: ZUT/PF/2024/ oraz 11 marca 2024 r. znak: ZUT/PF/2024/

**postanawiam**

zatwierdzić zmianę taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej decyzją z dnia 14 grudnia 2023 r. Nr OKR.4211.13.2023.TK, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 14 grudnia 2023 r. Nr OKR.4211.13.2023.TK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 403 (4220) z dnia 14 grudnia 2023 r., Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo 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 w dniu 01 stycznia 2024 r.

Pismem z dnia 21 grudnia 2023 r. znak: ZUT/PF/2023/, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w związku ze zmianą kosztów, w stosunku do kosztów uwzględnionych w kalkulacji taryfy, zakupu usług dystrybucyjnych wynikających z taryfy dostawcy, tj. PGE Dystrybucja S.A. z siedzibą w Lublinie, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2023 r. Nr DRE.WRE.4211.63.7.2023.JCz oraz w związku ze spadkiem ceny energii elektrycznej przyjętej do ustalenia kosztu jej zakupu na potrzeby różnicy bilansowej przypisanej odbiorcom, a także w związku ze zmianą, od 01 stycznia 2024 r., stawek opłaty jakościowej, a także w związku z wejściem w życie ustawy z dnia 7 grudnia 2023 r. o zmianie ustaw w celu wsparcia odbiorców energii elektrycznej, paliw gazowych i ciepła (Dz. U. z 2023 r., poz. 2760), nowelizującej ustawę z dnia 7 października 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców energii elektrycznej w 2023 roku w związku z sytuacją na rynku energii elektrycznej (Dz. U. z 2023 r., poz. 1704) i w związku ze zmianami redakcyjnymi z tym związanymi.

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 powyższe na uwadze, postanowiono orzec 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, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2023 r. poz. 1550 z późn. zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> 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 2023 r. poz. 1144 z późn. 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 art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 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**

DYREKTOR

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
/ - /  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

---

**Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o.  
z siedzibą w Zagórz ul. Bieszczadzka 5**

---

**Zmiana taryfy  
dla dystrybucji energii elektrycznej  
Zakładu Usług Technicznych Sp. z o.o.**

ZUT Sp. z o.o.  
PREZES ZARZĄDU  
Bartłomiej Florian



---

Zagórz, 2024 r.

DYREKTOR  
Środkowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczak-Zaremba

W taryfie dla dystrybucji energii elektrycznej ustalonej przez Zakład Usług Technicznych Sp. z o.o. z siedzibą w Zagórz, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 14 grudnia 2023r. znak OKR.4211.13.2023.TK, która została ogłoszona w „Biuletynie Branżowym URE – Energia Elektryczna” Nr 403 (4220) 14 grudnia 2023 r.,

### wprowadza się następujące zmiany:

#### I. W rozdziale 1. pkt 1.1. Taryfy otrzymuje nowe brzmienie:

##### 1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 – tekst jednolity) 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. 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, z późn. zm.), 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) Informacji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 66/2023, z dnia 29 listopada 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty OZE na rok kalendarzowy 2024;
- g) ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2023 r. poz. 2131), zwanej dalej: „ustawą o rynku mocy”;
- 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 Urzędu Regulacji Energetyki 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. 533), zwanej dalej: „ustawą kogeneracyjną”;
- l) rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 13 października 2023 r. w sprawie wysokości stawki opłaty kogeneracyjnej na rok kalendarzowy 2024 (Dz. U. z 2023 r. poz. 2265);
- m) 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 z późn. zm.), zwana dalej „ustawą o ochronie odbiorców”;

#### II. W rozdziale 3. ppkty od 3.1.31. do 3.1.41. otrzymują nowe brzmienie:

3.1.31. 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 dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. o ile są one niższe niż te dla roku 2024, za zużycie energii elektrycznej wynoszące maksymalnie 1,5 MWh.

3.1.32. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 3.1.31., w celu umożliwienia stosowania wobec niego w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r. limitu zużycia energii elektrycznej wynoszącego maksymalnie 1,5 MWh, składa podmiotowi uprawnionemu

DYREKTOR  
Dzielnice Wychodzącego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Katowicach  
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

ZUT Sp. z o.o.  
PREZES Zarządu  
Bartłomiej Florian

- oświadczenie o spełnieniu przez tego odbiorcę warunków pozwalających na uznanie go za odbiorcę uprawnionego.
- 3.1.33. Odbiorca uprawniony, który zawarł odrębną umowę sprzedaży energii elektrycznej oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji składa odrębne oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.32., podmiotom uprawnionym, z zastrzeżeniem pkt 3.1.34..
- 3.1.34. Odbiorcy uprawnieni, którzy złożyli oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.33 i którzy posiadali status odbiorcy uprawnionego do wyższego limitu na dzień 31 grudnia 2023 r. i spełniali warunki uznania za odbiorców uprawnionych do wyższego limitu zużycia na dzień 1 stycznia 2024 r., nie są obowiązani do składania nowych oświadczeń na 2024 r..
- 3.1.35. Oświadczenie, o którym mowa w pkt 3.1.32. 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. Oświadczenie, o którym mowa powyżej, składa się niezwłocznie, nie później niż do dnia 31 marca 2024 r. W przypadku odbiorcy, o którym mowa w pkt 3.1.31, 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..
- 3.1.36. 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 3.1.31. 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..
- 3.1.37. 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 3.1.31. uwzględnia się całkowite zużycie energii elektrycznej w punkcie poboru energii w 2024 r..
- 3.1.38. Odbiorca uprawniony, o którym mowa w pkt 3.1.31., 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.
- 3.1.39. W przypadku odbiorcy uprawnionego, o którym mowa w 3.1.31., który spełnił przesłanki, o których mowa w tych zapisach w trakcie roku 2024 oraz złożył oświadczenia, o którym mowa w pkt 3.1.32. 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..
- 3.1.40. 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., w rozliczeniach z tym odbiorcą w 2024 r. stosuje się upust.
- 3.1.41. Kwotę upustu stanowi równowartość 10% łącznej kwoty rozliczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej poniesionej przez odbiorcę uprawnionego w okresie od dnia 1 października 2022 r. do dnia 31 grudnia 2023 r..

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie  
dr Małgorzata Nowaczka-Zaremba

3

ZUT Sp. z o.o.  
REGON 142730

## III. Rozdział 7. otrzymuje brzmienie:

## 7. Tabele stawek opłat

## 7.1. Grupa taryfowa B23, B21

STAWKA OPŁATY	JEDNOSTKA	GRUPA TARYFOWA	
		B21	B23
Stawka jakościowa	zł/MWh	31,41	31,41
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19	0,19
Składnik zmienny stawki sieciowej:			
- całodobowy	zł/MWh	118,41	X
- szczyt przedpołudniowy		X	117,47
- szczyt popołudniowy		X	163,64
- pozostałe godziny doby		X	104,42
Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	15 000,00	15 000,00
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	14,00	14,00

## 7.2. Grupy taryfowe C21, C22, C11, C12, C11s

STAWKA OPŁATY	JEDNOSTKA	GRUPA TARYFOWA				
		C22	C21	C11	C12	C11s
Stawka jakościowa	zł/MWh	31,41	31,41	31,41	31,41	31,41
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Składnik zmienny stawki sieciowej						
- całodobowy	zł/MWh	X	121,79	121,79	X	97,43
- szczytowy		145,78	X	X	132,63	X
- pozaszczytowy		109,34	X	X	116,10	x
Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	20 000,00	20 000,00	6 000,00	4 000,00	6 000,00
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	10,50	10,50	3,50	9,10	3,50

## 7.3. Grupy taryfowe B21em, C21em, C11em

STAWKA OPŁATY	JEDNOSTKA	GRUPA TARYFOWA		
		B21em	C21em	C11em
Stawka jakościowa	zł/MWh	31,41	31,41	31,41
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
Składnik zmienny stawki sieciowej				
- całodobowy	zł/MWh	236,82 <sup>1</sup> 177,60 <sup>2</sup>	243,58 <sup>1</sup> 182,69 <sup>2</sup>	243,58 <sup>1</sup> 182,69 <sup>2</sup>
Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	3750,00 <sup>1</sup> 15000,00 <sup>2</sup>	5000,00 <sup>1</sup> 20000,00 <sup>2</sup>	1500,00 <sup>1</sup> 6000,00 <sup>2</sup>
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	14,00	10,5	3,50

<sup>1</sup> stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt. 2.1.8 ppkt. 1

<sup>2</sup> stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt. 2.1.8 ppkt. 2

Urządzenie Techniczne do Taryf Terenowe  
URZĘDU REGULACJI ENERGII  
z siedzibą w Warszawie  
dr Małgorzata Nowak-Zarembka

4

ZUT Sp. z o.o.  
PREZES ZARZĄDU  
Bartłomiej Florian

We wszystkich grupach taryfowych w 2024 r. stosuje się stawkę opłaty kogeneracyjnej w wysokości 6,18 zł/MWh, wskazanej w Rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska, o którym mowa w pkt. 1.1. l) niniejszej taryfy.

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. ll. f) niniejszej taryfy.

We wszystkich grupach taryfowych w 2024 r. wprowadza się stawkę opłaty mocowej, wskazanej w Informacji Prezesa URE, o której mowa w pkt. 1.1.i) niniejszej taryfy:

- 1) w przypadku odbiorców dla 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 1 200 kWh energii elektrycznej w wysokości 6,39 zł na miesiąc ;
  - c) powyżej 1 200 kWh do 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 10,64 zł na miesiąc;
  - d) powyżej 2 800 kWh energii elektrycznej w wysokości 14,90 zł na miesiąc.

#### IV. Po rozdziale 7. dodaje się rozdział 8. o następującym brzmieniu:

8. Stawki opłat za usługi dystrybucyjne dla poszczególnych grup taryfowych dla roku 2022, do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi w okresie od dnia 1 stycznia 2024 r. do dnia 30 czerwca 2024 r.

#### 8. Tabele stawek opłat

##### 8.1. Grupa taryfowa B23, B21em

STAWKA OPŁATY	JEDNOSTKA	GRUPA TARYFOWA	
		B21	B23
Stawka jakościowa	zł/MWh	9,49	9,49
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19	0,19
Składnik zmienny stawki sieciowej:			
- całodobowy	zł/MWh	68,63	X
- szczyt przedpołudniowy		X	69,34
- szczyt popołudniowy		X	105,73
- pozostałe godziny doby		X	57,36
Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	9 110,00	9 110,00
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	14,00	14,00

##### 8.2. Grupy taryfowe C21, C22, C11, C12

STAWKA OPŁATY	JEDNOSTKA	GRUPA TARYFOWA			
		C22	C21	C11	C12
Stawka jakościowa	zł/MWh	9,50	9,50	9,50	9,50
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,08	0,08	0,08	0,08
Składnik zmienny stawki sieciowej					
- całodobowy	zł/MWh	X	70,98	70,98	X
- szczytowy		90,54	X	X	80,39
- pozaszczytowy		61,91	X	X	66,17
Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	15000,00	15000,00	3000,00	3000,00
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	10,50	10,50	3,50	9,10

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

ZUT Sp. z o.o.  
PREZES ZARZĄDU  
Bartłomiej Florian

## 8.3. Grupy taryfowe B21em, C21em, C11em

STAWKA OPŁATY	JEDNOSKA	GRUPA TARYFOWA		
		B21em	C21em	C11em
Stawka jakościowa	zł/MWh	9,49	9,50	9,50
Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	0,19	0,08	0,08
Składnik zmienny stawki sieciowej				
- całodobowy	zł/MWh	137,26 <sup>1</sup> 102,90 <sup>2</sup>	141,96 <sup>1</sup> 106,47 <sup>2</sup>	141,96 <sup>1</sup> 106,47 <sup>2</sup>
Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	2275,00 <sup>1</sup> 9110,00 <sup>2</sup>	3750,00 <sup>1</sup> 15000,00 <sup>2</sup>	750,00 <sup>1</sup> 3000,00 <sup>2</sup>
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	14,00	10,5	3,50

<sup>1</sup> stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt. 2.1.8 ppkt. 1

<sup>2</sup> stawka stosowana w odniesieniu do odbiorców spełniających kryteria wskazane w pkt. 2.1.8 ppkt. 2

W rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi stosuje się również stawki opłaty OZE, opłaty kogeneracyjnej i opłaty mocy w wysokościach określonych w punkcie 7.3 niniejszej taryfy.

Urząd Regulacji Energetyki  
 Oddział Terenowy  
 z siedzibą w Krakowie  
 6  
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

ZUT Sp. z o.o.  
 PREZES ZARZĄDU  
 Bartłomiej Florian