



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 kwietnia 2008 r.

DTA-4211-2(14)/2008/13854/I/BM

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.) oraz art. 30 ust. 1 i art. 47 ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego ENEA Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, z dnia 30 stycznia 2008 r. znak: DO/OT/MS/196/2007, uzupełnionego pismami z dnia 13 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MR/317/2007, z dnia 20 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MS/393/2008, z dnia 22 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MS/417/2008, z dnia 17 marca 2008 r. znak: DO/OT/MS/678/2008 oraz z dnia 11 kwietnia 2008 r. znak: DO/OT/MS/900/2008, w sprawie zmiany obowiązującej taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-36(17)/2007/13854/I/BM, w zakresie zmiany składników zmiennych stawek sieciowych z tytułu zwiększonych kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej,

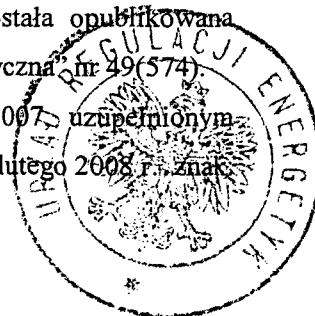
zatwierdzam

dokonane przez Przedsiębiorstwo zmiany w taryfie, zawarte w załączniku do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-36(17)/2007/13854/I/BM - na wniosek Przedsiębiorstwa - zatwierdziłem ustaloną przez to Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej na okres do dnia 31 grudnia 2008 r., która została opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 49(574).

Pismem z dnia 30 stycznia 2008 r. znak: DO/OT/MS/196/2007, uzupełnionym pismami z dnia 13 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MR/317/2007, z dnia 20 lutego 2008 r. znak:



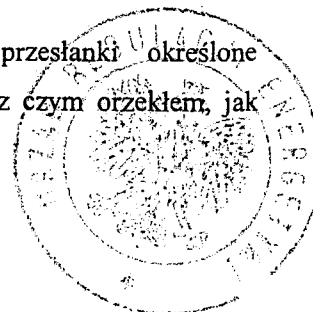
DO/OT/MS/393/2008 oraz z dnia 22 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MS/417/2008 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę ww. decyzji, polegającą na dostosowaniu taryfy do zasad określonych w ustawie z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”, oraz o zmianę taryfy w zakresie ceny zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej i inne zmiany w treści taryfy.

Decyzją z dnia 29 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-2(8)/2008/13854/I/BM, zatwierdziłem zmianę obowiązującej taryfy polegającą na dostosowaniu jej do zasad określonych w ustawie o KDT (pkt I sentencji decyzji) oraz redakcyjnej (i porządkowej) zmianie jej treści (pkt. II sentencji decyzji). Natomiast wnioskowana przez Przedsiębiorstwo zmiana obowiązującej taryfy w pozostałym zakresie, tj. uaktualnienia ceny zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej oraz zmiany zapisów taryfy dotyczących definicji miejsca dostarczania, mocy umownej oraz umowy, ze względu na fakt, iż wymagała dodatkowych informacji oraz wyjaśnień, a zatem dalszej analizy, została pozostawiona do rozstrzygnięcia w odrębnej decyzji (pkt III sentencji decyzji).

Pismem z dnia 11 kwietnia 2008 r. znak: DO/OT/MS/900/2008, stanowiącym odpowiedź na wezwanie z dnia 8 kwietnia 2008 r. znak: DTA-4211-2(11)/2008/13854/I/BM, Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek o zmianę taryfy w zakresie uaktualnienia ceny energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej oraz zmian w treści taryfy, w tym zmian polegających na jej dostosowaniu do przepisów rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 13 marca 2008 r. *zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną* (Dz. U. Nr 53, poz. 318).

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, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym orzekłem, 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Marek Woszczyk

Decyzja nie podlega opłacie skarbowej – art. 1 ust. 1 pkt 1 oraz art. 4
ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej
(Dz. U. Nr 225, poz. 1635, ze zm.)
w zw. z treścią zał. do tej ustawy – cz. I pkt 53 ppkt 1

GLÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Bożenna Możaryn
Bożenna Możaryn

Otrzymuje:

1. ENEA OPERATOR Sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58
60 – 479 Poznań
2. aa

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia ...16.04.2008...

nr STP-URH.2(N)/2008/13854 J/BM



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

ZMIANA TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI

ENERGII ELEKTRYCZNEJ

ENEA Operator Sp. z o.o.

ENEA Operator Sp. z o.o.
60-479 Poznań, ul. Strzeczynska 56
tel. 061 850-44-10, faks 061 850-44-47
Regon 300455398 NIP 782-23-77-160
-3-

ENEA Operator Sp. z o.o.
Główny Zarząd
Wiceprezes ds. Handlowych
Artur Różycki

ENEA Operator Sp. z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Lech Zak

Poznań, 2008 r.

Enea Operator Sp. z o.o.

W Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej Enea Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-36(17)/2007/13854/I/BM, zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 lutego 2008 r. znak: DTA-4241-2(8)/2008/13854/I/BM, wprowadza się następujące zmiany:

I. Występujące w Taryfie, w różnych odmianach, wyrazy „składnik jakościowy stawki systemowej” zastępuje się każdorazowo wyrazami „stawka jakościowa” w odpowiednich odmianach.

II. Pkt 1.1. otrzymuje brzmienie:

„Niniejsza Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne Enea Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej Enea Operator i obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.”

III. W pkt 4.1.1. symbol „ E_{Pik} ” zastępuje się symbolem „ E_{Oik} ”.

IV. Dodaje się pkt 4.1.9. o brzmieniu:

„4.1.9. Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki przejściowej nie pobiera się od podmiotów będących operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej.”

V. Pkt 5.1. otrzymuje brzmienie:

„5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 oraz § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 2,05$ zł/godzinę.”

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia



WILEPCTES
Marek Waszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

VI. Pkt 7.4. otrzymuje brzmienie:

„7.4. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 m dla podmiotów z IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 36,83 zł za każdy metr powyżej 200 m. Powyższa zasada dotyczy również podmiotów z VI grupy przyłączeniowej przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV poprzez przyłącze tymczasowe.”

VII. Pkt 9.1. – 9.5. otrzymują brzmienie:

„9.1. OBSZAR NR I – BYDGOSKI

9.1.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S_{svn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{zvn}	stawka jakościowa S_{osj}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	6 628,38	14,28	9,71
A23	6 628,38	14,28	9,71
B11	4 591,05	58,84	9,71
B12	6 187,00	58,84	9,71
B21	7 241,47	33,31	9,71
B22	7 833,48	33,31	9,71
B23	7 833,48	33,31	9,71
C21	8 635,66	75,69	9,71
C22a	8 635,66	75,69	9,71
C22b	8 635,66	75,69	9,71
C22w	11 440,09	60,38	9,71
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C11	0,51	0,1199	0,0097
C11o	4,67	0,0404	0,0097
C12a	0,67	0,0936	0,0097
C12b	0,83	0,0926	0,0097
C11p	0,51	0,1199	0,0097
C12ap	0,67	0,0936	0,0097
C12bp	0,83	0,0926	0,0097

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

9.1.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVN}		stawka jakościowa S_{oSJ}
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza- szczyt	
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1338	x	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,76			
G12		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1478	0,0489	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	5,82			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
<i>układ bezpośredni</i>	10,38	0,1375	0,0422	0,0097
<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	56,09			
G11p		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1338	x	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,76			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1478	0,0489	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	5,82			

9.1.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 4.1.4.1. do 4.1.4.3. oraz w punkcie 4.1.5.2.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
[Signature]
Marek Waszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

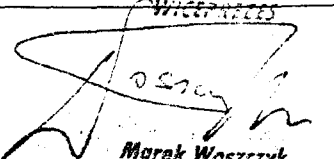
9.2. OBSZAR NR II – GORZOWSKI

9.2.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVa}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	stawka jakościowa S_{oSJ}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	6 628,38	14,28	9,71
A23	6 628,38	14,28	9,71
B11	4 819,11	58,84	9,71
B12	6 187,00	58,84	9,71
B21	7 833,48	33,31	9,71
B22	7 833,48	33,31	9,71
B23	7 833,48	33,31	9,71
C21	8 635,66	75,69	9,71
C22a	8 635,66	75,69	9,71
C22b	8 635,66	75,69	9,71
C22w	11 440,09	60,38	9,71
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C11	2,09	0,1199	0,0097
C11o	4,67	0,0404	0,0097
C12a	2,09	0,0880	0,0097
C12b	2,09	0,0880	0,0097
C11p	2,09	0,1199	0,0097
C12ap	2,09	0,0880	0,0097
C12bp	2,09	0,0880	0,0097

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Woszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

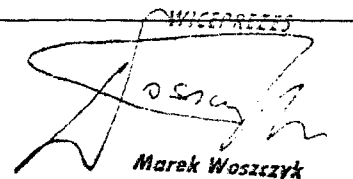
9.2.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{Sv}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}		stawka jakościowa S_{oSJ}
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza- szczyt	
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1338	x	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,76			
G12		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1478	0,0489	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	5,82			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
<i>układ bezpośredni</i>	10,38	0,1375	0,0422	0,0097
<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	56,09			
G11p		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1338	x	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,76			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1478	0,0489	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	5,82			

9.2.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 4.1.4.1. do 4.1.4.3. oraz w punkcie 4.1.5.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

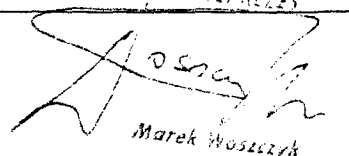
9.3. OBSZAR NR III – POZNAŃSKI

9.3.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	stawka jakościowa S_{oSI}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	6 628,38	14,28	9,71
A23	6 628,38	14,28	9,71
B11	6 187,00	58,84	9,71
B12	6 187,00	58,84	9,71
B21	7 833,48	33,31	9,71
B22	7 833,48	33,31	9,71
B23	7 833,48	33,31	9,71
C21	8 635,66	75,69	9,71
C22a	8 635,66	75,69	9,71
C22b	8 635,66	75,69	9,71
C22w	11 440,09	60,38	9,71
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C11	2,33	0,1199	0,0097
C11o	4,67	0,0404	0,0097
C12a	2,33	0,0880	0,0097
C12b	2,33	0,0880	0,0097
C11p	2,33	0,1199	0,0097
C12ap	2,33	0,0880	0,0097
C12bp	2,33	0,0880	0,0097

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Waszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

9.3.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}		stawka jakościowa S_{oSJ}
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza- szczyt	
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1338	x	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,76			
G12		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1478	0,0489	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	5,82			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
<i>układ bezpośredni</i>	10,38	0,1375	0,0422	0,0097
<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	56,09			
G11p		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1338	x	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,76			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1478	0,0489	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	5,82			

9.3.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 4.1.4.1. do 4.1.4.3. oraz w punkcie 4.1.5.2.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk
Marek Waszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

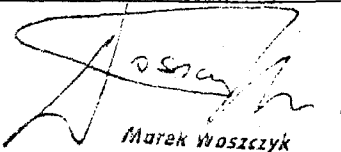
9.4. OBSZAR NR IV – SZCZECIŃSKI

9.4.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	stawka jakościowa S_{oSJ}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	6 628,38	14,28	9,71
A23	5 775,14	14,50	9,71
B11	6 187,00	58,84	9,71
B12	6 187,00	58,84	9,71
B21	7 833,48	33,31	9,71
B22	7 833,48	33,31	9,71
B23	7 833,48	33,31	9,71
C21	8 635,66	75,69	9,71
C22a	8 635,66	75,69	9,71
C22b	8 635,66	75,69	9,71
C22w	11 440,09	60,38	9,71
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C11	2,33	0,1199	0,0097
C11o	4,67	0,0404	0,0097
C12a	2,33	0,0880	0,0097
C12b	2,33	0,0880	0,0097
C11p	2,33	0,1199	0,0097
C12ap	2,33	0,0880	0,0097
C12bp	2,33	0,0880	0,0097

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Waszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

9.4.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}		stawka jakościowa S_{os1}
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza- szczyt	
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1338	x	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,76			
G12		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1478	0,0489	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	5,82			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
<i>układ bezpośredni</i>	10,38	0,1375	0,0422	0,0097
<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	56,09			
G11p		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1338	x	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,76			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1478	0,0489	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	5,82			

9.4.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 4.1.4.1. do 4.1.4.3. oraz w punkcie 4.1.5.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia



WICEPREZES
Marek Waszczyk
Marek Waszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

9.5. OBSZAR NR V – ZIELONOGÓRSKI

9.5.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług		
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}	stawka jakościowa S_{oSJ}
	[zł/MW/m-c]	[zł/MWh]	
A21	6 628,38	14,28	9,71
A23	6 628,38	14,28	9,71
B11	6 187,00	58,84	9,71
B12	6 187,00	58,84	9,71
B21	7 833,48	33,31	9,71
B22	7 833,48	33,31	9,71
B23	7 833,48	33,31	9,71
C21	8 635,66	75,69	9,71
C22a	8 635,66	75,69	9,71
C22b	8 635,66	75,69	9,71
C22w	11 440,09	60,38	9,71
	[zł/kW/m-c]	[zł/kWh]	
C11	2,33	0,1199	0,0097
C11o	4,67	0,0404	0,0097
C12a	2,33	0,0880	0,0097
C12b	2,33	0,0880	0,0097
C11p	2,33	0,1199	0,0097
C12ap	2,33	0,0880	0,0097
C12bp	2,33	0,0880	0,0097

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

[Signature]
Marek Waszczyk

Enea Operator Sp. z o.o.

9.5.2. Grupy taryfowe G:

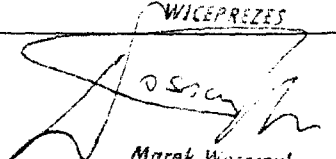
GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI bez podatku od towarów i usług			
	składnik stały stawki sieciowej S_{SVn}	składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVn}		stawka jakościowa S_{oSJ}
		cała doba/ dzień/szczyt	noc/ poza- szczyt	
	[zł/m-c]	[zł/kWh]		
G11		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1338	x	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,10			
G12		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1478	0,0489	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,65			
G12w		szczyt	pozaszczyt	szczyt i pozaszczyt
<i>układ bezpośredni</i>	10,38	0,1375	0,0422	0,0097
<i>układ półpośredni lub pośredni</i>	56,09			
G11p		cała doba		cała doba
<i>układ 1 fazowy</i>	2,45	0,1338	x	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,10			
G12p		dzień	noc	dzień i noc
<i>układ 1 fazowy</i>	3,41	0,1478	0,0489	0,0097
<i>układ 3 fazowy</i>	3,65			

9.5.3. Grupa taryfowa R:

W rozliczeniach za usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej R stosuje się stawki zgodnie z zasadami określonymi w punktach od 4.1.4.1. do 4.1.4.3. oraz w punkcie 4.1.5.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Woźniak