



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-4211-1a(14)/2008/2686/I/WD

Warszawa, 16 kwietnia 2008 r.

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 **ENERGA - OPERATOR S.A.** – z siedzibą w Gdańsku, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, z dnia 13 lutego 2008 r. znak: EN-PR-000032-2008 i uzupełnionego pismami: z dnia 20 lutego 2008 r. znak: EN-PR-000035-2008, z dnia 10 kwietnia 2008 r. znak: EN-PR-000064-2008 oraz z dnia 14 kwietnia 2008 r. znak: EN-PR-000066-2008, w sprawie zmiany obowiązującej taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-38(14)/2007/2686/I/WD w zakresie zmiany składników zmiennych stawek sieciowych z tytułu zwiększonych kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej

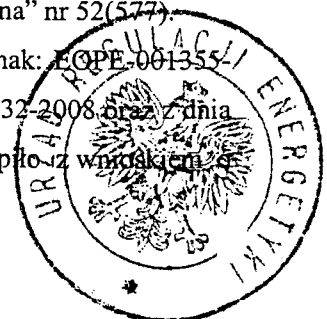
zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-38(14)/2007/2686/I/WD - 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 52(577).

Pismem z dnia 11 lutego 2008 r. znak: EN-PR-000029-2008 i znak: EOPK-001355-2008, uzupełnionym pismami z dnia 13 lutego 2008 r. znak: EN-PR-000032-2008 oraz z dnia 20 lutego 2008 r. znak: EN-PR-000035-2008 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-4211-1a(7)/2008/2686/I/WD, 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, 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 10 kwietnia 2008 r. znak: EN-PR-000064-2008, stanowiącym odpowiedź na wezwanie z dnia 8 kwietnia 2008 r. znak: DTA-4211-1a(9)/2008/2686/I/WD oraz pismem z dnia 14 kwietnia 2008 r. znak: EN-PR-000066-2008, będącym odpowiedzią na wezwanie z dnia 14 kwietnia 2008 r. znak: DTA-4211-1a(11)/2008/2686/I/WD, Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek o zmianę taryfy w zakresie uaktualnienia ceny energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej, przedstawiając ponadto zmianę taryfy polegającą na dostosowaniu jej treści 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, zwięzłe 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

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Wojciech Dulbiniak-Bajko
16.04.2008

Otrzymuje:

1. ENERGA – OPERATOR S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk
2. aa

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia16.04.2008.....

nr DTA-4211-1a(14)/2008/2686/I/WD

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woźniak

Zmiana Taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego ENERGA – OPERATOR S.A.

W Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego Energii Elektrycznej ENERGA - OPERATOR S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE znak: DTA-4211-38(14)/2007/2686/I/WD z dnia 17 grudnia 2007 r., zmienionej decyzją Prezesa URE znak: DTA-4211-1a(7)/2008/2686/I/WD z dnia 29 lutego 2008 r., wprowadza się następujące zmiany:

A – punkt 1.1 Taryfy otrzymuje brzmienie:

„ 1.1 Taryfa ENERGA-Operator SA zwanej dalej „Przedsiębiorstwem” 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, z uwzględnieniem następujących oddziałów:

- a) Oddział w Elblągu,
- b) Oddział w Gdańsku,
- c) Oddział w Kaliszu,
- d) Oddział w Koszalinie,
- e) Oddział w Olsztynie,
- f) Oddział w Płocku,
- g) Oddział w Słupsku,
- h) Oddział w Toruniu.

PREZES ZARZĄDU
Leszek Nowak

PROKURENT
Ryszard Jaraś

Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów jest zawarty w Rozdziale 11.

Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Przedsiębiorstwa, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla obszaru właściwego dla miejsca dostarczania.”

B – punkt 1.5 otrzymuje brzmienie:

„1.5. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.”

C – w punkcie 4.1.1 opis składnika S_{05j} otrzymuje brzmienie:

„Stawka jakościowa, [w zł/MWh lub w zł/kWh];”

D – punkt 4.1.9 lit b otrzymuje brzmienie:

„b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej.”

E – punkt 5.1 otrzymuje brzmienie:

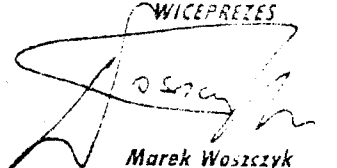
„5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego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

F – po punkcie 4.1.15 dodaje się punkt 4.1.16 w brzmieniu:

„4.1.16. 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.”

G - rozdział 10. otrzymuje brzmienie:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

PREZES ZARZĄDU

Leszek Nowak

PROKURENT

Romuald Talarzik

„10. Tabele stawek opłat dystrybucyjnych
10.1. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Elblągu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
	[zł/kW/m-c]			CAŁODOBOWY	DZIENNY/SZCZYTOWY	NOCTWY/POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]	
SYMBOL				[zł/MWh]							
A0 ZIMA											
A0 LATO											
A23 ZIMA	7,65	2,10***	9,71				9,51	11,73	7,12	6,68	
A23 LATO	7,65	2,10***	9,71				8,63	11,48	5,79	6,68	
A23n ZIMA											
A23n LATO											
B11											
B21	4,10		9,71	51,92						7,46	
B22	4,10		9,71		66,59	34,10				7,46	
B23 ZIMA	4,10		9,71				35,88	40,88	16,44	9,15	
B23 LATO	4,10		9,71				35,64	40,57	13,22	9,15	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	1,65		0,0097	0,1247						12,71	
C22a	1,65		0,0097		0,1423	0,0856				12,71	
C22b	1,65		0,0097		0,1307	0,0547				12,71	
C22c											
C23 ZIMA	1,65		0,0097				0,1312	0,1848	0,0482	12,71	
C23 LATO	1,65		0,0097				0,1253	0,1748	0,0471	12,71	
C11	1,65		0,0097	0,1790						3,24	
C11e											
C12a	1,65		0,0097		0,2047	0,0736				3,24	
C12b	1,65		0,0097		0,1985	0,0471				3,24	
C12w	1,65		0,0097		0,2501	0,0222				3,24	
C12r											
D12											
R	przyłączenie na WN	7,65	0,0097	0,2392						2,13	
	przyłączenie na SN	4,10	0,0097	0,2392						2,13	
	przyłączenie na nn	1,65	0,0097	0,2392						2,13	
Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]			[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
										[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	< 500	0,45	0,0097	0,1662						2,50	3,80
	500 - 1200	1,90	0,0097	0,1662						2,50	3,80
	> 1200	6,00	0,0097	0,1662						2,50	3,80
G11e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12	< 500	0,45	0,0097		0,1937	0,0378				5,30	7,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1937	0,0378				5,30	7,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,1937	0,0378				5,30	7,30
G12e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12w	< 500	0,45	0,0097		0,2250	0,0471				5,30	7,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,2250	0,0471				5,30	7,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,2250	0,0471				5,30	7,30
G12r	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12p *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe

****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

PREZES ZARZĄDU

Łaszek Nowak

PROKURENT

Ronkiewicz

10.2. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Gdańsku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
	[zł/kW/m-c]			CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	HOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁDNIOWY	SZCZYT POPOŁDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]		
SYMBOL				[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	7,65	2,10***	9,71				9,61	11,73	7,12		6,68	
A23 LATO	7,65	2,10***	9,71				8,63	11,46	5,79		6,68	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11	4,10		9,71	86,10							6,90	
B21	4,10		9,71	34,83							7,46	
B22	4,10		9,71		55,83	27,48					7,46	
B23 ZIMA	4,10		9,71				32,18	40,88	15,33		9,15	
B23 LATO	4,10		9,71				31,74	40,57	11,92		9,15	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,65		0,0097	0,1130							12,66	
C22a	1,65		0,0097		0,1423	0,1114					12,71	
C22b	1,65		0,0097		0,1071	0,0492					12,71	
C22c												
C23 ZIMA	1,65		0,0097				0,1312	0,1848	0,0482		12,71	
C23 LATO	1,65		0,0097				0,1253	0,1748	0,0471		12,71	
C11	1,65		0,0097	0,1592							3,24	
C11o												
C12a	1,65		0,0097		0,1770	0,0736					3,24	
C12b	1,65		0,0097		0,1985	0,0556					3,24	
C12w	1,65		0,0097		0,2104	0,0243					3,24	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	7,65	0,0097	0,1885							6,50	
	przyłączenie na SN	4,10	0,0097	0,1885							6,50	
	przyłączenie na nn	1,65	0,0097	0,1885							6,50	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3-FAZOWA [zł/m-c]	
G11	< 500	0,45	0,0097	0,1508							2,50	4,60
	500 - 1200	1,90	0,0097	0,1508							2,50	4,60
	> 1200	6,00	0,0097	0,1508							2,50	4,60
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,45	0,0097		0,1742	0,0378					5,70	8,40
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1742	0,0378					5,70	8,40
	> 1200	6,00	0,0097		0,1742	0,0378					5,70	8,40
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,45	0,0097		0,1821	0,0363					5,70	8,40
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1821	0,0363					5,70	8,40
	> 1200	6,00	0,0097		0,1821	0,0363					5,70	8,40
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

PREZES
URZĘDNI REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
WICEPREZES

Marek Woźniak
Marek Woźniak

PREZES ZARZĄDU
Leszek Nowak
Leszek Nowak

PROKURENT
...

10.3. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Kaliszu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ	STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
			CAŁODOBOWY	CZIEHNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/kW/m-c]		[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA***	2,10	0,96	5,20						2,51	
A0 LATO***	2,10	0,96	5,20						2,51	
A0 ZIMA	7,65	2,10****	9,71	5,20					2,51	
A0 LATO	7,65	2,10****	9,71	5,20					2,51	
A23 ZIMA	7,65	2,10****	9,71			9,61	11,73	7,12	5,30	
A23 LATO	7,65	2,10****	9,71			8,63	11,48	5,79	5,30	
A23n ZIMA										
A23n LATO										
B11	4,10	9,71	52,85						5,83	
B21	4,10	9,71	51,92						7,46	
B22	4,10	9,71		66,59	34,10				7,46	
B23 ZIMA	4,10	9,71				35,88	40,88	16,44	7,21	
B23 LATO	4,10	9,71				35,64	40,57	13,22	7,21	
	[zł/kW/m-c]								[zł/kW/m-c]	
C21	1,65	0,0097	0,1247						12,71	
C22a	1,65	0,0097		0,1423	0,1114				12,71	
C22b	1,65	0,0097		0,1307	0,0547				12,71	
C22c										
C23 ZIMA	1,65	0,0097				0,1312	0,1848	0,0482	12,71	
C23 LATO	1,65	0,0097				0,1253	0,1748	0,0471	12,71	
C11	1,65	0,0097	0,1592						3,24	
C11o	1,65	0,0097	0,0685						3,24	
C12a	1,65	0,0097		0,2047	0,0736				3,24	
C12b	1,65	0,0097		0,1985	0,0500				3,24	
C12w	1,65	0,0097		0,2223	0,0222				3,24	
C12r										
D12										
R	przyłączenie na WN	7,65	0,0097	0,1265					2,13	
	przyłączenie na SN	4,10	0,0097	0,1265					2,13	
	przyłączenie na nn	1,65	0,0097	0,1265					2,13	
	Przebieg zużycia [kWh]	[zł/m-c]							INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	
									INSTALACJA 3-FAZOWA [zł/m-c]	
G11	< 500	0,45	0,0097	0,1662					1,50	3,10
	500 - 1200	1,90	0,0097	0,1662					1,50	3,10
	> 1200	6,00	0,0097	0,1662					1,50	3,10
G11e *)	< 500									
	500 - 1200									
	> 1200									
G12	< 500	0,45	0,0097		0,1937	0,0378			4,20	6,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1937	0,0378			4,20	6,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,1937	0,0378			4,20	6,30
G12e *)	< 500									
	500 - 1200									
	> 1200									
G12w	< 500	0,45	0,0097		0,2250	0,0313			4,20	6,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,2250	0,0313			4,20	6,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,2250	0,0313			4,20	6,30
G12r	< 500									
	500 - 1200									
	> 1200									
G12p **)	< 500									
	500 - 1200									
	> 1200									

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach
 **) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe
 ***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w §33 ust. 2 pkt. 1 rozporządzenia taryfowego, wyznaczona z uwzględnieniem współczynnika udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych w wysokości 0,1
 ****) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 WICEPREZES

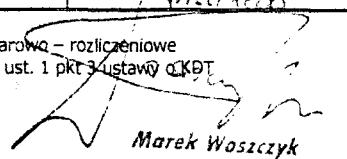
PREZES ZARZĄDU
 Leszek Nowak

PROKURENT
 Roman [Signature]

10.4. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Koszalinie

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
				CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY			POZOSTAŁE GODZINY DOBY
SYMBOL	[z/kW/m-c]			[z/MWh]					[z/kW/m-c]		
A0 ZIMA											
A0 LATO											
A23 ZIMA	7,65	2,10***	9,71				9,61	11,73	7,12	6,68	
A23 LATO	7,65	2,10***	9,71				8,63	11,48	5,79	6,68	
A23n ZIMA											
A23n LATO											
B11	4,10		9,71	86,10						6,90	
B21	4,10		9,71	51,92						7,46	
B22	4,10		9,71		66,59	34,10				7,46	
B23 ZIMA	4,10		9,71				35,88	40,88	16,44	9,15	
B23 LATO	4,10		9,71				35,64	40,57	13,22	9,15	
	[z/kW/m-c]			[z/kWh]					[z/kW/m-c]		
C21	1,65		0,0097	0,1247						12,71	
C22a	1,65		0,0097		0,1423	0,1114				12,71	
C22b	1,65		0,0097		0,1307	0,0547				12,71	
C22c											
C23 ZIMA	1,65		0,0097				0,1312	0,1848	0,0482	12,71	
C23 LATO	1,65		0,0097				0,1253	0,1748	0,0471	12,71	
C11	1,65		0,0097	0,1836						2,00	
C11o											
C12a	1,65		0,0097		0,2268	0,0933				2,00	
C12b	1,65		0,0097		0,1985	0,0500				2,00	
C12w	1,65		0,0097		0,2354	0,0243				1,97	
C12r											
D12											
R	przyłączenie na WN	7,65	0,0097	0,2191						1,90	
	przyłączenie na SN	4,10	0,0097	0,2191						1,90	
	przyłączenie na nn	1,65	0,0097	0,2191						1,90	
	Przedział zużycia [kWh]	[z/m-c]		[z/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA [z/m-c]	INSTALACJA 3-FAZOWA *** [z/m-c]	
G11	< 500	0,45	0,0097	0,1662						2,40	3,80
	500 - 1200	1,90	0,0097	0,1662						2,40	3,80
	> 1200	6,00	0,0097	0,1662						2,40	3,80
G11e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12	< 500	0,45	0,0097		0,1937	0,0378				4,70	6,60
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1937	0,0378				4,70	6,60
	> 1200	6,00	0,0097		0,1937	0,0378				4,70	6,60
G12e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12w	< 500	0,45	0,0097		0,1975	0,0313				4,70	6,60
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1975	0,0313				4,70	6,60
	> 1200	6,00	0,0097		0,1975	0,0313				4,70	6,60
G12r	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12p *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										

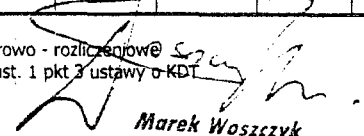
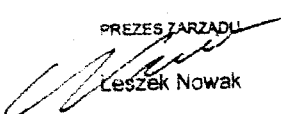
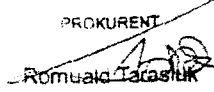
*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach
 **) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe – rozliczeniowe
 ***) - stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy CKDT


 MAREK WASZCZYK
 PREZES ZARZĄDU
 Leszek Nowak
 PROKURENT
 Roman Jarasiuk

10.5. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Olsztynie

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
	[zł/kW/m-c]			CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCHY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOLUDNIOWY	SZCZYT POPÓŁDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]		
SYMBOL				[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	7,65	2,10***	9,71				9,61	11,73	7,12		6,63	
A23 LATO	7,65	2,10***	9,71				8,63	11,48	5,79		6,68	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11	4,10		9,71	86,10							6,90	
B21	4,10		9,71	51,92							7,46	
B22	4,10		9,71		66,59	34,10					7,46	
B23 ZIMA	4,10		9,71				35,88	40,88	16,44		9,15	
B23 LATO	4,10		9,71				35,64	40,57	13,22		9,15	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	1,65		0,0097	0,1247							12,71	
C22a	1,65		0,0097		0,1423	0,1114					12,71	
C22b	1,65		0,0097		0,1262	0,0444					12,71	
C22c												
C23 ZIMA	1,65		0,0097				0,1312	0,1848	0,0482		12,71	
C23 LATO	1,65		0,0097				0,1253	0,1748	0,0471		12,71	
C11	1,65		0,0097	0,1485							2,43	
C11o												
C12a	1,65		0,0097		0,2047	0,0468					2,43	
C12b	1,65		0,0097		0,1608	0,0345					2,43	
C12w	1,65		0,0097		0,2982	0,0243					1,46	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	7,65	0,0097	0,2392							4,54	
	przyłączenie na SN	4,10	0,0097	0,2392							4,54	
	przyłączenie na nn	1,65	0,0097	0,2392							4,54	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA ***	
										[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	< 500	0,45	0,0097	0,1526							2,50	3,80
	500 - 1200	1,90	0,0097	0,1526							2,50	3,80
	> 1200	6,00	0,0097	0,1526							2,50	3,80
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,45	0,0097		0,1727	0,0316					4,20	6,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1727	0,0316					4,20	6,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,1727	0,0316					4,20	6,30
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,45	0,0097		0,1622	0,0313					4,20	6,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1622	0,0313					4,20	6,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,1622	0,0313					4,20	6,30
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach
 **) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe
 ***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

 Marek Woszczyk
 PREZES ZARZĄDU

 Leszek Nowak
 PROKURENT

 Romuald Tarasik

10.6. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Płocku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
	[zł/kW/m-c]			CAŁODOBOWY	OZILNIWY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPÓŁDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]	[zł/kW/m-c]
SYMBOL				[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA											
A0 LATO											
A23 ZIMA	7,65	2,10***	9,71				9,61	11,73	7,12	6,68	
A23 LATO	7,65	2,10***	9,71				8,63	11,48	5,79	6,68	
A23n ZIMA	7,65	2,10***	9,71				9,61	11,73	7,12	6,68	
A23n LATO	7,65	2,10***	9,71				8,63	11,48	5,79	6,68	
B11	4,10		9,71	86,10						4,30	
B21	4,10		9,71	51,92						7,46	
B22	4,10		9,71		66,59	34,10				7,46	
B23 ZIMA	4,10		9,71				35,88	40,88	16,44	9,15	
B23 LATO	4,10		9,71				35,64	40,57	13,22	9,15	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]		
C21	1,65		0,0097	0,1247						12,71	
C22a	1,65		0,0097		0,1423	0,1114				12,71	
C22b	1,65		0,0097		0,1307	0,0547				12,71	
C22c	1,65		0,0097		0,1413	0,0649				12,71	
C23 ZIMA	1,65		0,0097				0,1312	0,1848	0,0482	12,71	
C23 LATO	1,65		0,0097				0,1253	0,1748	0,0471	12,71	
C11	1,65		0,0097	0,1968						1,46	
C11o											
C12a	1,65		0,0097		0,2381	0,1030				1,46	
C12b	1,65		0,0097		0,2249	0,0536				1,46	
C12w	1,65		0,0097		0,2982	0,0243				1,46	
C12z	1,65		0,0097		0,2589	0,0540				1,46	
D12	1,65		0,0097		0,1370	0,0431				12,71	
R	przyłączenie na WN	7,65	0,0097	0,1831						1,81	
	przyłączenie na SN	4,10	0,0097	0,1831						1,81	
	przyłączenie na nn	1,65	0,0097	0,1831						1,81	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3-FAZOWA** [zł/m-c]	
G11	< 500	0,45	0,0097	0,1662						2,50	3,80
	500 - 1200	1,90	0,0097	0,1662						2,50	3,80
	> 1200	6,00	0,0097	0,1662						2,50	3,80
G11e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12	< 500	0,45	0,0097		0,1937	0,0422				5,70	8,40
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1937	0,0422				5,70	8,40
	> 1200	6,00	0,0097		0,1937	0,0422				5,70	8,40
G12e *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12w	< 500	0,45	0,0097		0,2250	0,0471				5,30	7,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,2250	0,0471				5,30	7,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,2250	0,0471				5,30	7,30
G12z	< 500	0,45	0,0097		0,1635	0,0414				5,70	8,40
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1635	0,0414				5,70	8,40
	> 1200	6,00	0,0097		0,1635	0,0414				5,70	8,40
G12p *)	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

***) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe

***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDI

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woźczyk

PREZES ZARZĄDU
Leszek Nowak

PROKURENT
Ryszard Tarasiuk

10.7. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Słupsku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
	[zł/kW/m-c]			CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCTNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]		
SYMBOL			[zł/MWh]									
A0 ZIMA												
A0 LATO												
A23 ZIMA	7,65	2,10***	9,71				9,61	11,73	7,12		6,68	
A23 LATO	7,65	2,10***	9,71				9,63	11,49	5,79		6,68	
A23n ZIMA												
A23n LATO												
B11												
B21	4,10		9,71	51,92							7,46	
B22	4,10		9,71		66,59	34,10					7,46	
B23 ZIMA	4,10		9,71				35,88	40,88	16,44		9,15	
B23 LATO	4,10		9,71				35,64	40,57	13,22		9,15	
	[zł/kW/m-c]		[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]			
C21	1,65		0,0097	0,1247							12,71	
C22a	1,65		0,0097		0,1423	0,1114					12,71	
C22b	1,65		0,0097		0,1307	0,0547					12,71	
C22c												
C23 ZIMA	1,65		0,0097				0,1312	0,1848	0,0482		12,71	
C23 LATO	1,65		0,0097				0,1253	0,1748	0,0471		12,71	
C11	1,65		0,0097	0,1836							3,05	
C11o												
C12a	1,65		0,0097		0,2047	0,0736					3,24	
C12b	1,65		0,0097		0,1985	0,0471					3,24	
C12w	1,65		0,0097		0,2982	0,0243					3,05	
C12r												
D12												
R	przyłączenie na WN	7,65	0,0097	0,2418							6,64	
	przyłączenie na SH	4,10	0,0097	0,2418							6,64	
	przyłączenie na nn	1,65	0,0097	0,2418							6,64	
	Przekształt zużycia [kWh]	[zł/m-c]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA		
										[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	< 500	0,45	0,0097	0,1589							2,50	4,60
	500 - 1200	1,90	0,0097	0,1589							2,50	4,60
	> 1200	6,00	0,0097	0,1589							2,50	4,60
G11e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12	< 500	0,45	0,0097		0,1937	0,0422					4,70	6,60
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1937	0,0422					4,70	6,60
	> 1200	6,00	0,0097		0,1937	0,0422					4,70	6,60
G12e *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12w	< 500	0,45	0,0097		0,2250	0,0471					4,70	6,60
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,2250	0,0471					4,70	6,60
	> 1200	6,00	0,0097		0,2250	0,0471					4,70	6,60
G12r	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											
G12p *)	< 500											
	500 - 1200											
	> 1200											

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach
 **) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo - rozliczeniowe
 ***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 2 ustawy o KDT

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

Marek Woźniak
 Marek Woźniak

Leszek Nowak
 Leszek Nowak

PROKURENT
Romuald Tarasiuk
 Romuald Tarasiuk

10.8. Tabela stawek opłat dystrybucyjnych - Oddział w Toruniu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ		STAWKA JAKOŚCIOWA	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
	[zł/kW/m-c]	[zł/kW/m-c]		CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCTNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPÓŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]	[zł/kW/m-c]
SYMBOL				[zł/MWh]							
A0 ZIMA											
A0 LATO											
A23 ZIMA	7,65	2,19***	9,71				9,61	11,73	7,12	5,09	
A23 LATO	7,65	2,10***	9,71				8,63	11,48	5,79	5,09	
A23a ZIMA											
A23a LATO											
B11	4,10		9,71	86,10						4,30	
B21	4,10		9,71	51,92						7,46	
B22	4,10		9,71		66,59	34,10				7,46	
B23 ZIMA	4,10		9,71				35,88	40,88	16,44	9,15	
B23 LATO	4,10		9,71				35,64	40,57	13,22	9,15	
	[zł/kW/m-c]			[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]		
C21	1,65		0,0097	0,1247						12,71	
C22a	1,65		0,0097		0,1423	0,1114				12,71	
C22b	1,65		0,0097		0,1307	0,0547				12,71	
C22c											
C23 ZIMA	1,65		0,0097				0,1312	0,1648	0,0482	12,71	
C23 LATO	1,65		0,0097				0,1253	0,1748	0,0471	12,71	
C11	1,65		0,0097	0,1836						1,46	
C11o											
C12a	1,65		0,0097		0,2047	0,0736				1,46	
C12b	1,65		0,0097		0,1960	0,0500				1,46	
C12w	1,65		0,0097		0,2982	0,0243				1,46	
C12r											
D12											
R	przyłączenie na WN	7,65	0,0097	0,1669						6,64	
	przyłączenie na SH	4,10	0,0097	0,1669						6,64	
	przyłączenie na nn	1,65	0,0097	0,1669						6,64	
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]		[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA [zł/m-c]	INSTALACJA 3-FAZOWA [zł/m-c]	
G11	< 500	0,45	0,0097	0,1526						1,90	3,80
	500 - 1200	1,90	0,0097	0,1526						1,90	3,80
	> 1200	6,00	0,0097	0,1526						1,90	3,80
G11e *)	< 500	0,45	0,0097	0,1377						1,90	3,80
	500 - 1200	1,90	0,0097	0,1377						1,90	3,80
	> 1200	6,00	0,0097	0,1377						1,90	3,80
G12	< 500	0,45	0,0097		0,1570	0,0422				5,30	7,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1570	0,0422				5,30	7,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,1570	0,0422				5,30	7,30
G12e *)	< 500	0,45	0,0097		0,1440	0,0390				5,30	7,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1440	0,0390				5,30	7,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,1440	0,0390				5,30	7,30
G13w	< 500	0,45	0,0097		0,1425	0,0363				4,20	6,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,1425	0,0363				4,20	6,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,1425	0,0363				4,20	6,30
G13r	< 500										
	500 - 1200										
	> 1200										
G12p *)	< 500	0,45	0,0097		0,0941	0,0832				5,30	7,30
	500 - 1200	1,90	0,0097		0,0941	0,0832				5,30	7,30
	> 1200	6,00	0,0097		0,0941	0,0832				5,30	7,30

*) – dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach
 **) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowo – rozliczeniowe
 ***) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

PREZES
 URZĘDZIECZ
 Z upoważnieniem
 Marek Woszczyk
 PREZES ZARZĄDU
 Leszek Nowak
 PROKURENT
 Ryszard Trosiuk