



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 kwietnia 2008 r.

DTA-4211-4(16)/2008/13844/I/KG

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 **LUBZEL Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Lublinie**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, z dnia 14 lutego 2008 r. znak: L.dz.2690/NP/DN/07, uzupełnionego pismami z dnia: 21 lutego 2008 r. znak: L.dz. 3093/NP/DN/08, 22 lutego 2008 r. znak: L.dz.3191/NP/DN/08, 25 lutego 2008 r. znak: L.dz.3305/NP/DN/08, 26 lutego 2008 r. znak: L.dz.3390/NP/DN/08, 11 marca 2008 r. znak: L.dz.4379, 11 kwietnia 2008 r. znak: Ldz.6352NE/DN/08 oraz 16 kwietnia 2008 r. znak: Ldz.6518NE/DN/08 w sprawie zmiany obowiązującej taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-40(17)/2007/13844/I/KG 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-4211-40(17)/2007/13844/I/KG - 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 50/2007.



Pismem z dnia 14 lutego 2008 r. znak: L.dz.2690/NP/DN/07, uzupełnionym pismami z dnia: 21 lutego 2008 r. znak: L.dz. 3093/NP/DN/08, 22 lutego 2008 r. znak: L.dz.3191/NP/DN/08, 25 lutego 2008 r. znak: L.dz.3305/NP/DN/08 oraz 26 lutego 2008 r. znak: L.dz.3390/NP/DN/08 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-4211-4(9)/2008/13844/I/KG, 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).

Pismami z dnia 11 kwietnia 2008 r. znak: Ldz.6352NE/DN/08 oraz 16 kwietnia 2008 r. znak: Ldz.6518NE/DN/08, stanowiącymi odpowiedź na wezwanie z dnia 8 kwietnia 2008 r. znak: DTA-4211-4(12)/2008/13844/I/KG Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek o zmianę taryfy w zakresie uaktualnienia ceny energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej, przedstawiając ponadto zmiany taryfy polegające 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 Branżowy 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

K Godziw
Konrad Godzisz

Otrzymuje:

1. LUBZEL Dystrybucja Sp. z o.o.
ul. Garbarska 21a
20-340 Lublin
2. aa


- 140805360 -
LUBZEL DYSTRYBUCJA
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lublinie
ul. Garbarska 21a, 20-340 Lublin
tel. centr. 081 445-10-00
- 2 -

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia ... 16.04.2008

nr DTA-4211-4(9)/2008/13844/I/KG

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk



**Zmiana do decyzji w sprawie I Taryfy dla usług dystrybucji energii elektrycznej
LUBZEL Dystrybucja Sp. z o.o.**

W I Taryfie dla usług dystrybucji energii elektrycznej LUBZEL Dystrybucja Sp. z o.o. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DTA-4211-40(17)/2007/13844/I/KG z dnia 17 grudnia 2007 r. oraz decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DTA-4211-4(9)/2008/13844/I/KG z dnia 29 lutego 2008 r., wprowadza się następujące zmiany:

1) W rozdziale 1 pkt. 1.1. otrzymuje brzmienie:

„1.1. Niniejsza Taryfa została opracowana przez przedsiębiorstwo energetyczne - LUBZEL Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Lublinie 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A -, zwane dalej „dostawcą”. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami, w tym operatorami systemów dystrybucyjnych nie posiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej, i innymi podmiotami obsługiwanymi przez dostawcę, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.”

- 2) W rozdziale 1 pkt. 1.5. otrzymuje brzmienie:
„1.5. Dostawca pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.”
- 3) W rozdziale 5 pkt. 5.1.1. we wzorze symbol S_{oSJ} otrzymuje brzmienie:
„ S_{oSJ} - stawka jakościowa [w zł/MWh lub w zł/kWh],”
- 4) W rozdziale 5 pkt. 5.1.9 b. otrzymuje brzmienie:
„5.1.9 b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej.”
- 5) W rozdziale 5 dodaje się pkt. 5.1.13. o następującym brzmieniu:
„5.1.13. Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki przejściowej nie pobiera się od podmiotów będących operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nie posiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej.”
- 6) W rozdziale 6 pkt. 6.1. otrzymuje brzmienie:
„6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii 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 brt = 2,05 zł/godzinę.”
- 7) Rozdział 10 otrzymuje brzmienie:

„10. TABELE STAWEK OPŁAT

10.1. GRUPY TARYFOWE A23, A24

- z kontrolą poboru mocy trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć [WN].

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			A23	A24
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
2.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	6 645,46	
3.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	7,65	
4.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców spełniających kryteria opisane w art 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT	zł/kW/m-c	2,10	
5.	Składnik zmienny stawki sieciowej:			
	- w szczycie przedpołudniowym		24,46	5,85
	- w szczycie popołudniowym	zł/MWh	99,62	15,99
	- w pozostałych godzinach doby		21,88	7,13
	- w strefie godzin doliny obciążenia		-	5,78
6.	Stawka jakościowa	zł/MWh	9,71	
7.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	218,18	290,91

10.2. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć [SN].

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B21	B22	B23	B24
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
2.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	10 671,46			
3.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	4,10			
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	- całodobowy		83,73			
	- szczytowy			121,92		
	- pozaszczytowy			44,30		
	- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh			37,66	37,66
	- w szczycie popołudniowym				105,67	40,01
	- w pozostałych godzinach doby				22,22	22,22
	- w strefie godzin doliny obciążenia					10,09
5.	Stawka jakościowa	zł/MWh	9,71			
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	31,37	34,98	43,78	43,78

10.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23, C24

- jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy umownej powyżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A.

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			C21	C22a	C22b	C23	C24
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
2.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	19,66				
3.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,65				
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej:	zł/kWh	0,1235	0,1891 0,1069	0,1697 0,0177	0,1028 0,2384 0,0631 -	0,1028 0,3028 0,0631 0,0537
-	całodobowy						
-	szczytowy						
-	pozaszczytowy						
-	dzienny						
-	nocny						
-	w szczycie przedpołudniowym						
-	w szczycie popołudniowym						
-	w pozostałych godzinach doby						
-	w strefie godzin doliny obciążenia						
5.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0097				
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	12,61	17,02	17,02	34,07	157,17

10.4. GRUPY TARYFOWE C11s, C11, C12NN, C12a, C12b, C12NW

- jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11s	C11	C12NN	C12a	C12b	C12NW
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
2.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	0,2328	1,16	1,35	1,37	1,37	1,51
3.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,65					
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej:	zł/kWh	0,4526	0,2199	0,2093 0,0007	0,1901 0,1014	0,2185 0,0192	0,2094 0,0281
	- całodobowy							
	- szczytowy							
	- pozaszczytowy							
	- dzienny							
	- nocny							
5.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0097					
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,94	1,94	2,67	2,67	2,67	2,67

UWAGA: -Grupa taryfowa C11s przeznaczona jest dla odbiorców posiadających zabezpieczenie przedlicznikowe w postaci wyłącznika nadmiarowo-prądowego o prądzie znamionowym nie większym niż 16 A oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 800 kWh,
 - Grupa taryfowa C12NN- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z godziną nocną i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat,
 - Grupa taryfowa C12NW - rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

10.5. GRUPY TARYFOWE G11s, G11, G12, G12NN, G12NW

- jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A włącznie zasilanych z sieci niskich napięć.

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			G11s	G11	G12NN	G12	G12NW
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
2.	Składnik stały stawki sieciowej: - układ 1- fazowy - układ 3- fazowy	zł/m-c	0,69 0,79	0,84 1,38	1,94 5,52	1,95 5,53	3,81 6,53
3.	Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców zużywających: - poniżej 500 kWh energii elektrycznej - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	zł/m-c			0,45 1,90 6,00		
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej: - całodobowy - dzienny - nocny	zł/kWh	0,2020	0,2065	0,1490 0,0550	0,1816 0,0911	0,1491 0,0906
5.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0097				
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,94	1,94	2,67	2,67	2,67

UWAGA: - Grupa taryfowa G11s przeznaczona jest dla odbiorców posiadających zabezpieczenie przedlicznikowe w postaci wyłącznika nadmiarowo - prądowego o prądzie znamionowym nie większym niż 16 A oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 800 kWh,
- Grupa taryfowa G12NN- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z dołną nocną i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat,
- Grupa taryfowa G12NW- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

10.6. GRUPA TARYFOWA R

- stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, pobierających energię elektryczną w sposób okresowy.

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
2.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,16
3.	Stawka opłaty przejściowej	zł/kW/m-c	1,65
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,4445
5.	Stawka jakościowa	zł/kWh	0,0097
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,26

Opłatę:

- 1) za usługi dystrybucji w części stałej oblicza się jako iloczyn mocy zainstalowanej i stawki opłat wg pkt. 1 powyższej tabeli, przy czym opłatę tę ponosi odbiorca przy każdorazowym podłączeniu do sieci elektroenergetycznej,
- 2) za usługi dystrybucji w części zmiennej oblicza się jako iloczyn energii elektrycznej czynnej całodobowej wyliczonej wg pkt. 5.1.9. Taryfy i stawek opłat wg pkt. 4 i 5 powyższej tabeli,
- 3) abonamentową pobiera się za każdorazowe wystawienie faktury wg pkt. 6 powyższej tabeli.”

CZŁONEK ZARZĄDU

mgr inż. Marek Lenart

PROKURENT

Dyrektor ds. Inwestycji i Remontów

mgr inż. Grzegorz Dolecki