



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 31 marca 2010 r.

DTA-4211-12(9)/2010/2501/VI/JC

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.) w związku z art. 30 ust. 1 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 **Katowicki Holding Węglowy S.A.**

z siedzibą w Katowicach,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 22 lutego 2010 r. bez znaku i uzupełnionego pismami z dnia: 18 marca 2010 r. bez znaku, 24 marca 2010 r. bez znaku, 30 marca 2010 r. bez znaku oraz pismem z dnia 31 marca 2010 r. bez znaku,

w sprawie zmiany taryfy dla energii elektrycznej zatwierdzonej decyzją z dnia 27 listopada 2009 r.

znak: DTA-4211-59(17)/2009/2501/VI/KK

postanawiam

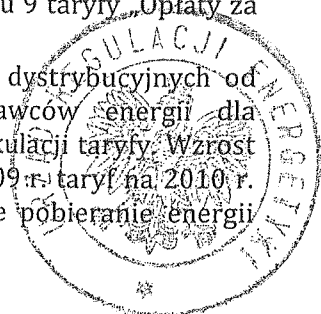
zmienić moją decyzję z dnia 27 listopada 2009 r. znak: DTA-4211-59(17)/2009/2501/VI/KK, w zakresie dokonanej przez Przedsiębiorstwo zmiany taryfy, stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 27 listopada 2009 r. znak: DTA-4211-59(17)/2009/2501/VI/KK, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 87(770) z dnia 30 listopada 2009 r. zatwierdziłem ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo do stosowania. Przedsiębiorstwo wprowadziło taryfę do stosowania w dniu 1 stycznia 2010 r.

Pismem z dnia 22 lutego 2010 r. bez znaku, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie składnika zmiennego i stałego stawki sieciowej oraz w zakresie stawki jakościowej, jak również o zmianę rozdziału 9 taryfy „Opłaty za nielegalne pobieranie energii”.

Powodem wystąpienia jest wzrost kosztów zakupu usług dystrybucyjnych od ENION S.A. oraz Vattenfall Distribution Poland S.A. (dostawców energii dla Przedsiębiorstwa), w stosunku do kosztów uwzględnionych w kalkulacji taryfy. Wzrost ten wynika z zatwierdzenia dla tych Spółek w dniu 23 grudnia 2009 r. taryf na 2010 r. Zmiana rozdziału 9 obowiązującej taryfy - „Opłaty za nielegalne pobieranie energii”



elektrycznej”, wynika ze zmiany rozporządzenia w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną.

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 postanowiłem 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 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 art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę 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

Marek Woszczyk

Otrzymuje:

1. Katowicki Holding Węglowy S.A.
ul. Damrota 16-18, 40-022 Katowice
2. Henryk Kotuła
Przedsiębiorstwo Energo System
ul. Grabowa 2, 40-172 Katowice
fax. 0-32 355-40-61

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635, ze zm.), w związku z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy (cz. I pkt 53 tab.4 pkt 1).

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Jolanta Czaplą

**Katowicki Holding Węglowy S. A.
w Katowicach**

NIŻSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 31 MARCA 2010 R.

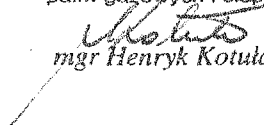
nr DTA-42.11-12(9)/2010/2501/VI/JC

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
i gospodarki

WSPRZETUS
Marek Woszczyk

**ZMIANA TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
paliw gazowych i ciepła


mgr Henryk Kotuła

Katowice, 2010 r.

W taryfie dla energii elektrycznej Katowickiego Holdingu Węglowego S.A. z siedzibą w Katowicach zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 27 listopada 2009 r. nr DTA-4211-59(17)/2009/2501/VI/KK opublikowanej w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna Nr 87/2009 (770) z dnia 30 listopada 2009 r.

wprowadza się następujące zmiany:

1. Pkt 3.3.6 taryfy otrzymuje brzmienie:

Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości

a) na napięciu nn	71,74
b) na napięciu SN	107,61

2. Pkt 9 taryfy otrzymuje brzmienie:

9. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

9.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

9.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

9.1.2. Pobieranie energii elektrycznej

- a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

9.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 9.1. Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, przyjmując:

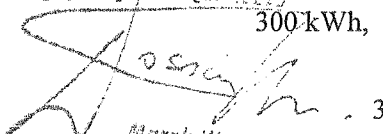
- 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilość energii elektrycznej uwzględniając rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 9.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 9.1.2. Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 9.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa, w pkt 9.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej. Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilość energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 9.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 9.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Woźniak

- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_o 300 kWh

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:


1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

9.6. Opłaty, o których mowa w pkt 9.3 oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

9.7. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego,	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego	105,00 zł 131,30 zł
3.	poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 44,84 zł.
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty sieciowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

WICEPREZES

 Marek Waszczyk

3. Pkt 12 taryfy otrzymuje brzmienie:

12. Tabele cen i stawek opłat

12.1 Tabela stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej B23 i B21 zlokalizowanych na terenie działania Vattenfall Distribution S.A. z siedzibą w Gliwicach

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B23	B21
DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	19,35	29,46
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,23	5,02
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW,	4,94	4,94
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb.	65,64	65,64

12.2 Tabela stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej C21, C12b i C11 zlokalizowanych na terenie działania Vattenfall Distribution S.A. z siedzibą w Gliwicach

STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C12b	C11
DYSTRYBUCJA			
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1144	0,1042	0,1058
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,06	2,09	2,09
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW,	1,99	1,99	1,99
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb.	5,00	1,92	1,92

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

5

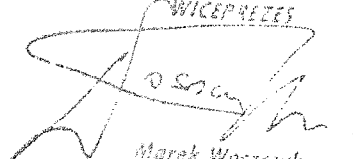
12.3 Tabela stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G11 zlokalizowanych na terenie działania Vattenfall Distribution S.A. z siedzibą w Gliwicach

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA
	G11
DYSTRYBUCJA	
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1140
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	2,19
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,56
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	2,35
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	7,42
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb.	0,30

12.4 Tabela stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej B22 i B21 zlokalizowanych na terenie działania ENION S.A. oddział w Będzinie - Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego:

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	B22	B21
DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa w zł/MWh	7,69	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	60,94	70,10
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,18	5,67
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW,	2,68	2,68
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb.	80,00	80,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

6

12.5 Tabela stawek opłat dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej C21 i C11 zlokalizowanych na terenie działania ENION S.A. oddział w Będzinie - Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego:

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1470	0,1391
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,64	1,55
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW,	1,08	1,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb.	10,00	3,00

12.6 Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej G11 i R zlokalizowanych na terenie działania ENION S.A. oddział w Będzinie - Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego:

STAWKA OPŁATY (netto)	GRUPA TARYFOWA	
	G11	R
DYSTRYBUCJA		
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0077	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1774	0,1391
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c		2,06
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c - ukł. 1 faz.	1,85	
- ukł. 3 faz.	2,00	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW –dla odbiorców przyłączonych na niskim napięciu		1,08
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/kW –dla odbiorców przyłączonych na średnim napięciu		2,68
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,30	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	1,27	
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	4,02*	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb.	1,40	

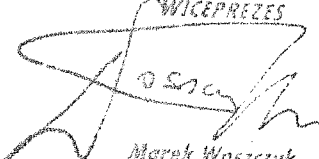
UR 1,40
PREZES
REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES
Marek Waszczyk

12.7 Cena energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców grupy G11 KHW S.A.
(niezależnie od miejsca lokalizacji)

CENA ENERGII (netto)	
	GRUPA TARYFOWA
OBRÓT	G11
Cena energii elektrycznej w zł/kWh	0,2384

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

8