

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI***dr Leszek Juchniewicz*

Warszawa, dnia 19 grudnia 2001 r.

DTA-821/470-B/3/2001/AB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **Carbon Black Polska Sp. z o.o.** z siedzibą w Jaśle, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie: z dnia 29 listopada 2001 r. (bez znaku)

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie - na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 7 grudnia 1999 r. nr PEE/192/470/W/1/2/99/MS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję z dnia 7 grudnia 1999 r. nr OEE/218/470/W/1/2/99/MS - na obrót energią elektryczną, w dniu 30 listopada 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 pkt 2, 3, 4 i 5 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ustalona taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X_n , o których mowa w § 26 ust. 2

rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne 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 art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Otrzymuje:

Carbon Black Polska Sp. z o.o.
ul. 3-go Maja 83
38-200 Jasło

CARBON BLACK POLSKA Sp. z o.o.

38 – 200 JASŁO, ul. 3 – go Maja 83



TARYFA

dla

energii elektrycznej

obowiązująca Odbiorców obsługiwanych przez
Carbon Black Polska, Spółka z o.o.

SPIS TREŚCI

1. Definicje
2. Informacje ogólne
3. Podział na grupy taryfowe
4. Strefy czasowe doby
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię
6. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
7. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
8. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
9. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla poszczególnych grup taryfowych

1. DEFINICJE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następującego pojęcia:

Sprzedawca – Carbon Black Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Jasle.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania :

- a) stawek opłat za świadczenie usługi przesyłowej,
- b) cen za energię elektryczną,
- c) stawek opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i wystawianie rachunków
- d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.

2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, którym sprzedawca dostarcza energię elektryczną na podstawie umów.

2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.

2.4. W okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci, a w konsekwencji – zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

2.6. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat.

2.7. Przez warunki, o których mowa w pkt. 2.6. rozumie się w szczególności:

- a) możliwość dodatkowego rezerwowania mocy,

- b) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczonej energii elektrycznej.
- 2.8. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh

3. PODZIAŁ NA GRUPY TARYFOWE

- 3.1. O zakwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej decyduje napięcie zasilania na którym energia elektryczna dostarczana jest do granicy podziału między siecią sprzedawcy i odbiorcy.
- 3.2. W taryfie ustala się jedną grupę taryfową – B 13 – dla odbiorców zasilanych z sieci SN, z kontrolą poboru mocy oraz z rozliczeniem trójstrefowym.

4. STREFY CZASOWE DOBY

- 4.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia według grupy taryfowej B13 przedstawia poniższa tabela:

nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato 1 Kwiecień – 30 wrzesień	Zima 1 Październik – 31 marzec
1	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3	Pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

*Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty i niedziele zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

5.1. Opłaty abonamentowe

- 5.1.1. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu rachunków oraz na ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat i windykacji należności, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 5.1.2. Opłaty abonamentowe ustalane są w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie lub rozwiązanie umowy.
- 5.1.3. Opłata abonamentowa została skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę.

5.2. Rozliczenie za energię elektryczną

- 5.2.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.
- 5.2.2. W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, powodując zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną zastosowanie będą miały § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

6. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 6.1.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawka dwuskładnikową złożona z :
- a) składnika stałego stawki sieciowej obliczonego na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego stawki sieciowej
- 6.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej
- 6.1.3. Dla odbiorców, których układy pomiarowo – rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.
- 6.1.4. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 6.1.5. Za przekroczenia mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.
- 6.1.6 Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości określonej w umowie.

7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 7.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów oblicza się zgodnie z §46 rozporządzenia taryfowego, przy czym ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w okresie doby wynosi 1,2 zł/ godz.
- 7.2. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 7.2.1 Za odmowę przyjęcia zgłoszenia i reklamacji od odbiorcy5 zł
- 7.2.2 Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci25 zł

- 7.2.3 Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwano z powodu awarii w sieci.....5 zł
- 7.2.4 Za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminie i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
- ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV 5 zł
 - indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV50 zł
- 7.2.5 Za nie poinformowanie na piśmie z co najmniej:
- tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią50 zł
 - rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania25 zł
 - trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci50 zł
- 7.2.6 Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci15 zł
- 7.2.7 Za odmowę nieodpłatnego udzielenia informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf25 zł
- 7.2.8 Za brak rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji15 zł
- 7.2.9 Wpłata stawek określonych w p 6.2.1 do 6.2.8 następuje na wniosek odbiorcy w ciągu 30 dni od dnia złożenia wniosku w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 7.2.10 W razie nie potwierdzenia przez sprzedawcę podstawy do wypłaty opłat, o których mowa w p. 6.2.1 do 6.2.8 powiadamia on odbiorcę o powyższym fakcie w terminie, o którym mowa w p. 6.2.9

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są wg zasad określonych w § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego.

9. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ, STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

9.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B 13

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa	
			B 13 zima	B 13 lato
1.	Cena za pobraną energię elektryczną - całodobowa - szczytowa - pozaszczytowa - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh (1000 kWh)	179,22 294,40 95,29	178,83 294,33 95,46
2.	Stawka stała opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/mc (1000 kW)	13 556,92	13 556,92
3.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej.	zł/MWh	49,17	49,17
4.	Stawka zmienna opłaty za usługę przesyłową - całodobowa - szczytowa - pozaszczytowa - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh (1000 kWh)	56,87 62,64 50,43	55,98 61,41 49,94
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/mc	258,34	258,34