



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/273-A/2/2000/AO

Warszawa, 10 stycznia 2001 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego**

**„Tractebel Polska” Sp. z o.o.
z siedzibą w Połańcu**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 7 listopada 2000 r. znak: 24/2000, uzupełnionym pismami z dnia 22 grudnia 2000 r., bez znaku, z dnia 20 grudnia 2000 r., znak: 126/2000, z dnia 28 grudnia 2000 r., znak: 134/2000 oraz z dnia 29 grudnia 2000 r., znak: 135/2000 i znak: 141/2000

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo,
stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr OEE/273/1505/W/1/2/2000/AS z dnia 6 października 2000 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 9 listopada 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 5 ust. 1 pkt 1, 2 i 3 oraz § 9 ust. 3 pkt 1, 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. określa:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo podjęło nowy rodzaj działalności polegającej na obrocie energią elektryczną, wysokość ceny wskaźnikowej określono zgodnie

z § 37 cytowanego rozporządzenia, na podstawie planowanych wielkości przychodów i sprzedaży w okresie obowiązywania taryfy.

W związku z powyższym nie ustaliłem dla tego Przedsiębiorstwa współczynnika korekcyjnego określającego projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

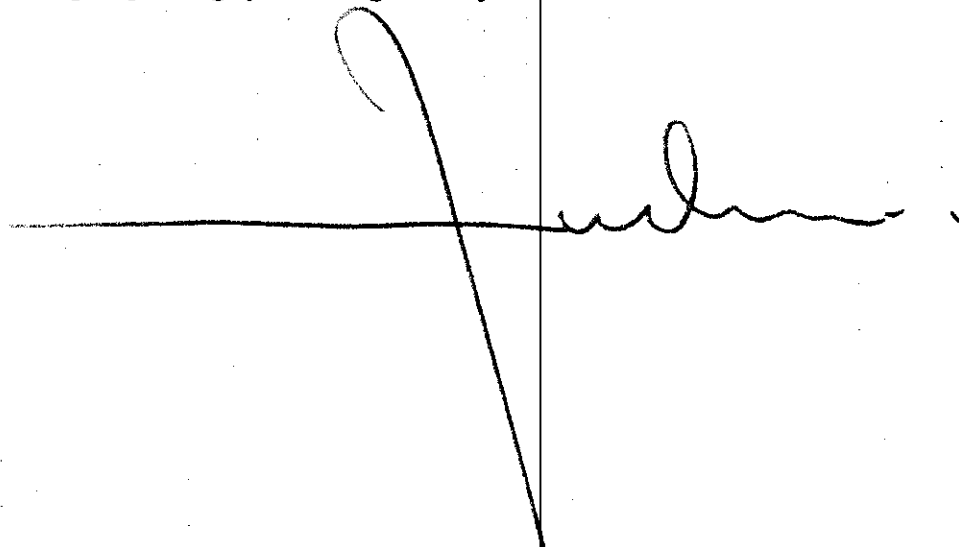
Analiza danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji wskazuje, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie 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. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

A large, handwritten signature in black ink, written across a horizontal line. The signature is stylized and appears to be a personal name.

Otrzymuje:
Tractebel Polska Sp. z o.o.
Biuro w Katowicach
Ul. Dulęby 5
40-833 Katowice

TRACTEBEL POLSKA SP. Z O.O.
z siedzibą w Połańcu (Elektrownia im. T. Kościuszki S.A.)

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

SPIS TREŚCI

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT ORAZ ZASAD ROZLICZANIA Z ODBIORCAMI**
- 4. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 5. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH Z PRZEDSIĘBIORSTWEM SIECIOWYM**
- 6. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW, KTÓRZY NIE ZAWIERAJĄ ODRĘBNEJ UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH Z PRZEDSIĘBIORSTWEM SIECIOWYM**

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Taryfa dla energii elektrycznej, stanowiąca podstawę dla TRACTEBEL POLSKA Sp. z o.o., w obrocie tą energią, zwana dalej „taryfą” opracowana została na podstawie:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, 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 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz.U. Nr 153, poz. 1002, z 1999 r. Nr 91, poz. 1042 i z 2000 r. Nr 81, poz. 921), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w granicach określonych w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz.U. N 48 poz. 5),
 - 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”.
- 1.2. Taryfa zawiera:
- ceny za energię elektryczną,
 - stawki opłat abonamentowych,
 - bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - warunki stosowania wyżej wymienionych cen i stawek opłat.
- 1.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, którzy uzyskali i wykorzystują prawo do korzystania z usług przesyłowych zgodnie z harmonogramem określonym w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. Nr 107, poz. 671) oraz innymi odbiorcami w zakresie dopuszczonym przez stosowane przepisy.
- 1.4. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat abonamentowych zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 i 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców odbywa się na podstawie umów zawartych między odbiorcami a TRACTEBEL POLSKA Sp. z o.o.
- 1.6. TRACTEBEL POLSKA Sp. z o.o. zobowiązana jest do zawarcia umowy przesyłowej z przedsiębiorstwem sieciowym, które będzie realizowało dostawy energii elektrycznej na podstawie zawartych przez TRACTEBEL POLSKA Sp. z o.o. umów sprzedaży.
- 1.7. Rozliczenia z odbiorcami z tytułu umowy przesyłowej zawartej przez TRACTEBEL POLSKA Sp. z o.o. z właściwym przedsiębiorstwem sieciowym dokonywane będą na zasadach refakturowania opłat naliczonych przez to przedsiębiorstwo, według stawek opłat zawartych w jego taryfie.

2. DEFINICJE

- 2.1. Pojęcia używane w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 2.2. Użyte w taryfie określenia oznaczają:
 1. TARYFA – zbiór cen i stawek, opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez TRACTEBEL POLSKA Sp. z o.o. i wprowadzony jako obowiązujący w trybie określonym ustawą,
 2. SPRZEDAWCA – przedsiębiorstwo obrotu TRACTEBEL POLSKA Sp. z o.o. z siedzibą w Połańcu (Elektrownia im. T. Kościuszki)
 3. ODBIORCA – osoba prawna lub fizyczna, która otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą,
 4. ODBIORCA UPRAWNIONY – odbiorca, który uzyskał prawo do korzystania z usług przesyłowych zgodnie z harmonogramem określonym w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. Nr 107, poz. 671),
 5. ENERGIA ELEKTRYCZNA CZYNNA – energia elektryczna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania
 6. USŁUGI PRZESYŁOWE – usługi związane z przesyłaniem energii elektrycznej, zapewniające fizyczną realizację umów sprzedaży energii elektrycznej,
 7. OKRES ROZLICZENIOWY – określony w umowie między Sprzedawcą i Odbiorcą okres czasu, po upływie którego dokonywane są odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i rozliczenia za dostawę energii.

3. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT ORAZ ZASAD ROZLICZANIA Z ODBIORCAMI

- 3.1. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat zawarte w taryfie będą stosowane w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi, wykorzystującymi prawo do korzystania z usług przesyłowych zgodnie z harmonogramem określonym w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. Nr 107, poz. 671).
- 3.2. Rzeczywisty pobór energii elektrycznej z sieci jest realizowany w miejscach dostarczania, ustalonych w umowie sprzedaży, na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych zawartej z właściwym przedsiębiorstwem sieciowym.
- 3.3. Energia elektryczna czynna rozliczana jest jednostrefowo i całodobowo. Ceny energii elektrycznej zawarte są w pkt 5 i 6.

- 3.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za energię elektryczną z odbiorcami w okresach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.5. Terminy płatności faktur za energię elektryczną są określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.6. Rozliczenia dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie sprzedaży.
- 3.7. Zasady dokonywania odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, sposób postępowania w przypadkach awarii lub nieprawidłowego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych są określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.8. Za prawidłowość wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz za prawidłowość dokonywanych odczytów odpowiada właściciel tych układów.
- 3.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów sprzedanej energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 3.10. W uzgodnionych przez strony przypadkach, gdy urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane są po stronie napięcia dolnego transformatora, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzane i zaplombowane przez uprawnionych przedstawicieli właściciela – przedsiębiorstwo sieciowe. Przy braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kWh.
- 3.11. W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego sprzedawca jest zobowiązany do dokonania korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z postanowieniami § 42, 43 i 44. rozporządzenia taryfowego.
- 3.12. W umowie sprzedaży energii elektrycznej stosuje się stawkę opłaty abonamentowej za wystawienie rachunków i odczytanie układów pomiarowych, wyrażoną w złotych/odbiorcę/miesiąc. Opłata abonamentowa jest określona w pkt 5 i 6 niniejszej taryfy. Miesięczna opłata abonamentowa dla odbiorcy będzie iloczynem stawki opłaty z pkt 5 lub 6 i ilości układów ustalonych w umowie.
- 3.13. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną (zwłokę) nalicza się odsetki ustawowe.

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

- 4.1. Opłaty z tytułu niedotrzymania warunków umów określa umowa sprzedaży energii elektrycznej, zawarta między odbiorcą a sprzedawcą.
- 4.2. Sprzedawcę obowiązują standardy jakościowe obsługi odbiorców określone w § 33 pkt 7 i 8 rozporządzenia przyłączeniowego.

- 4.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 pkt 7 i 8 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują niżej wymienione opłaty:
- a) nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną oraz cen obowiązujących w obrocie energią elektryczną stosowanych przez TRACTEBEL POLSKA w wysokości 50,00 zł.
 - b) za przekroczenie terminu 14 dni rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń za sprzedaną energią elektryczną w wysokości 50,00 zł.
- 4.4. Opłaty, które wymieniono w pkt 4.3.a) oraz b), wypłacane są na pisemny wniosek odbiorcy.
- 4.5. W odniesieniu od odbiorców, na rzecz których sprzedawca zawarł umowę o świadczenie usług przesyłowych, sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie:
- a) standardów jakościowych energii elektrycznej ustalonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego,
 - b) standardów jakościowych obsługi odbiorców wymienionych w § 33 pkt 1-6 rozporządzenia przyłączeniowego, zgodnie z obowiązującą taryfą właściwego przedsiębiorstwa sieciowego.
- 4.6. Upust jest wypłacany odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców. Sprzedawca ma prawo odmowy udzielenia upustu w przypadku nieuzasadnionego zgłoszenia faktu niedotrzymania standardów.

5. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH Z PRZEDSIĘBIORSTWEM SIECIOWYM

Ceny obejmują podatek VAT w wysokości 22 %

- 1) Cena energii elektrycznej w zł/MWh
- 2) Stawka opłaty abonamentowej w zł/odbiorcę/m-c

138,19 zł
50,00 zł

6. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW, KTÓRZY NIE ZAWIERAJĄ ODRĘBNEJ UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH Z PRZEDSIĘBIORSTWEM SIECIOWYM

Ceny obejmują podatek VAT

- | | |
|--|-----------|
| 1) Cena energii elektrycznej w zł/MWh | 138,19 zł |
| 2) Stawka opłaty abonamentowej w zł/odbiorcę/m-c | 500,00 zł |

W rozliczeniu usług przesyłowych świadczonych na mocy umowy zawartej przez sprzedawcę z przedsiębiorstwem sieciowym stosowane będą stawki opłat zgodnie z obowiązującą taryfą świadczącego usługę przesyłową przedsiębiorstwa sieciowego.