



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DTA-821/355-B/4/2001/TR

Warszawa, dnia 9 sierpnia 2001 r.

D E C Y Z J A

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

SwePol Link (Poland) Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 11 maja 2001 r. bez znaku, uzupełnionego pismem z dnia 11 lipca 2001 r. bez znaku oraz pismem z dnia 30 lipca 2001 r. bez znaku

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego – określającego poprawę efektywności w zakresie działalności koncesjonowanej, który jest zawarty w stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/197/355/W/1/2/99/AS z dnia 21 grudnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej pismem z dnia 11 maja 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 2-5 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Taryfa nie zwiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, określonych w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż – z powodu uwarunkowań technicznych – Przedsiębiorstwo nie ma możliwości przyłączania innych podmiotów do własnej sieci elektroenergetycznej.

W stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględniony został współczynnik korekcyjny X_n , o którym 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.

Stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok

obowiązania 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:

- 1) SwePol Link (Poland) Sp. z o.o.
Al. Jerozolimskie 56 c
00-803 Warszawa
- 2) Pan Igor Muszyński
White & Case W. Daniłowicz, W. Jurcewicz i Wspólnicy
Kancelaria Prawna Spółka komandytowa
ul. Bagatela 12
00-585 Warszawa

**SwePol Link (Poland)
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
Al. Jerozolimskie 56 c
00-803 WARSZAWA**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH**
- 4. OPŁATY ABONAMENTOWE**
- 5. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 6. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

1. Definicje

W taryfie używa się następujących pojęć:

- 1) sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne SwePol Link (Poland) Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, prowadzące działalność gospodarczą polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej za pomocą układu przesyłowego prądu stałego o napięciu 450 kV, na podstawie posiadanej koncesji Nr PEE/197/355/W/1/2/AS z dnia 21 grudnia 1999 r.,
- 2) miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego sprzedawca jest zobowiązany dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 3) moc umowna – największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych, moc umowna jest wielkością stałą w ciągu roku,
- 4) nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową,
- 5) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 6) okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej,
- 7) sieć przesyłowa – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,

- 8) taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 9) układ pomiarowo – rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń,
- 10) usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo - jakościowych.

2. Informacje ogólne

2.1 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- 1) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- 2) stawki opłaty abonamentowej
- 3) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych, obsługi odbiorców oraz warunków umów,
- 4) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej
– oraz warunki ich stosowania.

Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż z powodu uwarunkowań technicznych sprzedawca SwePol Link (Poland) Sp. z o. o. nie ma możliwości przyłączania odbiorców

do systemu przesyłowego HVDC w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców.

W okresie obowiązywania taryfy przyszli użytkownicy systemu przesyłowego HVDC mogą być przyłączani do systemu przyłączeniowego HVDC przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.

2.2. Stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.

2.3. Niniejsza taryfa została opracowana w szczególności w oparciu o przepisy:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- 2) 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”,
- 3) 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”.

- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 MW i do 1 MWh.
- 2.5. Stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Zasady rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych

- 3.1. Stawka opłaty za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
 - 1) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej określonej w umowie, rozliczanego stosownie do przyjętego w umowie okresu rozliczeniowego,
 - 2) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii pobranej z sieci w miejscu dostarczenia.
- 3.2. Opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych stanowi sumę iloczynu wielkości mocy umownej określonej w umowie i składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową oraz iloczynu ilości przesłanej energii elektrycznej i składnika zmiennego stawki opłaty za usługę przesyłową.
- 3.3. Rozliczenia za usługi przesyłowe odbywają się na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych.

3.4. Szczegółowe warunki rozliczeń i zasady określania należności reguluje dwustronna umowa.

4. Opłaty abonamentowe

4.1 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięcznie opłatą zwaną abonamentową.

4.2 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.3 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.

5. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłowe

Wyszczególnienie	Wysokość stawki
Składnik stały stawki opłaty przesyłowej [zł/MW]	
- Roczny	41.290,90
- Miesięczny	3.440,91
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej [zł/MWh]	20,62
Stawka opłaty abonamentowej [zł/mc]	61,00

6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ustęp 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa składka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ustęp 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego wynosi BRT 1,50 zł/h
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom na ich wniosek przysługują opłaty w następującej wysokości:
- 1) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – za każde nieprzyjęte zgłoszenie
13,71 zł,
 - 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci
68,56 zł,
 - 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci
6,86 zł,
 - 4) za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej
13,71 zł,
 - 5) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce

- zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 68,56 zł,
- 6) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 137,12 zł,
- 7) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 68,56 zł,
- 8) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 6,86 zł,
- 9) za przedłużenie 14 dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi– za każdy dzień zwłoki 2,06 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty, zgodnie z § 46 pkt. 1 i § 47 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii elektrycznej, zgodnie z § 46 pkt. 2 i § 47 rozporządzenia taryfowego.