



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 14 lipca 2000 r.

DTA-821/355-A/4/2000/JJ

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 i Nr 48, poz. 555) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – SwePol Link (Poland) Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, zawartego w piśmie z dnia 11 kwietnia 2000 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami: z dnia 23 maja 2000 r. (bez znaku) oraz z dnia 13 czerwca 2000 r. (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego SwePol Link (Poland) Sp. z o.o., zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, posiadającego koncesję nr PEE/197/355/W/1/2/99/AS z dnia 21 grudnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, w dniu 11 kwietnia 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 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” i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 9 ust. 2 pkt 2 – 4 rozporządzenia, tj. :

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

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, określonych w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia, gdyż - z powodu uwarunkowań technicznych - Przedsiębiorstwo nie ma możliwości przyłączania podmiotów do systemu przesyłowego HVDC.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdziłem, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem stawek opłat za usługi przesyłowe, jak również zezwala na 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, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

SwePol Link (Poland) Sp. z o. o.
Al. Jerozolimskie 56c
00-803 Warszawa
za pośrednictwem
White & Case (Poland) Sp. z o. o.
ul. Bagatela 12
00-585 Warszawa
Pan Igor Muszyński
Pełnomocnik Wnioskodawcy

**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. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
5. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
6. 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 określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 3) moc przyłączeniowa – największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych, moc przyłączeniowa 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 z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 6) okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej,
- 7) przyłączy – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu,

- 8) sieć przesyłowa – sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,
- 9) taryfa – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców trybie określonym ustawą,
- 10) 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,
- 11) 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) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych, obsługi odbiorców oraz warunków umów,
- 3) 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 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanego dalej “rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 3) 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”.

- 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 § 37 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 przyłączeniowej określonej w umowie, rozliczanego stosownie do przyjętego w umowie okresu rozliczeniowego,
 - 2) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.
- 3.2. Opłata za usługę przesyłową wyrażona w złotych stanowi sumę iloczynu wielkości mocy przyłączeniowej 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. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłowe

Wyszczególnienie	Wysokość stawki
Składnik stały stawki opłaty przesyłowej [zł/MW]	
- Roczny	34.986,60
- Miesięczny	2.915,55
Składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej [zł/MWh]	12,58

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

5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty na zasadach określonych w § 45 i 46 rozporządzenia taryfowego.

5.2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 pkt 1 rozporządzenia taryfowego wynosi: $br_T = 100 \text{ zł/h}$.

5.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom - na ich wniosek - przysługują bonifikaty w wysokości:

- 1) za nieprzyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – za każde nieprzyjęte zgłoszenie 120,00 zł,
- 2) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 150,00 zł,
- 3) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii – za każdą odmowę 100,00 zł,
- 4) za nieprzekazanie zawiadomień, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej 100,00 zł,
- 5) za nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 50,00 zł,
- 6) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażeń i innych warunków funkcjonowania sieci 100,00 zł,
- 7) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci 100,00 zł,

- 8) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf 50,00 zł,
- 9) za przedłużenie 14 dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – za każdy dzień zwłoki 2,00 zł.

5.4. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 45 i 46 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne, określone w umowie – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 ustawy.

6. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 6.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty, zgodnie z § 38 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej i/lub umowy o usługi przesyłowe sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii elektrycznej, zgodnie z § 39 rozporządzenia taryfowego.