



Warszawa, dnia 14 sierpnia 2002 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/3863-A/3/2002/PB

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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676) 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 - System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol GAZ s.a. z siedzibą w Warszawie - zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, o zatwierdzenie taryfy za usługi przesyłowe gazu ziemnego wysokometanowego, zawartego w piśmie z dnia 12 lipca 2002 r. znak: Z/DF/HUM/2570/2002, uzupełnionym pismami z dnia 17 lipca 2002 r. znak: DF/HUM/2602/2002, z dnia 23 lipca 2002 r. znak: Z/YKA/EVA/2665/2002, z dnia 25 lipca 2002 r. znak: Z/DF/HUM/2705/2002 oraz z dnia 26 lipca 2002 znak: Z/KAD/JTA/2704/2002,

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę za usługi przesyłowe gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego – określającego projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji, który jest zawarty w stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję Nr PPG/11/3863/U/1/2/99/EB z dnia 26 kwietnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych i prowadzącego działalność w tym zakresie, zostało wszczęte w dniu 15 lipca 2002 r. postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I taryfy za usługi przesyłowe gazu ziemnego wysokometanowego, 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 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) stawki opłat abonamentowych,
- 2) stawki opłat za usługi przesyłowe,

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo nie ustaliło w taryfie stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, ponieważ – z uwagi na brak uwarunkowań technicznych umożliwiających przyłączenie do gazociągu tranzytowego – nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

Nie ustalono również opłat za nielegalny pobór gazu, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 6 rozporządzenia taryfowego, z uwagi na brak odgałęzień do sieci dystrybucyjnej oraz poziom ciśnienia panującego w gazociągu, które uniemożliwiają nielegalny pobór gazu.

Ponadto Przedsiębiorstwo nie ustaliło opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz bonifikat z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 4 i 5, rozporządzenia taryfowego z uwagi, iż w taryfie ustalone zostały szczególne zasady rozliczeń z tytułu niedotrzymania standardowych parametrów.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, został uwzględniony współczynnik korekcyjny X, o którym mowa w § 28 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.

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 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
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 – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

SGT EuRoPol GAZ s.a.

Al. Stanów Zjednoczonych 61

04-028 Warszawa



TARYFA
za usługi przesyłowe
gazu ziemnego wysokometanowego
Nr 1/2002

Warszawa 2002 r.

1. Informacje ogólne

- 1.1. Taryfa określa rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) stawek opłat za usługi przesyłowe gazociągiem tranzytowym wysokiego ciśnienia Jamał-Europa, na odcinku zlokalizowanym na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej,
 - b) stawek opłat abonamentowych.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407).
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z usługobiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i warunków szczegółowych określonych w umowach.
- 1.4. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.5. Ilość gazu ziemnego przekazywanego do transportu, wielkość zamówionej mocy przesyłowej, mierzona jest z dokładnością do 1 m³, a długość drogi przesyłania z dokładnością do 1 m, o ile umowy nie stanowią inaczej.

2. Definicje

- 2.1. gaz – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.2. Transportujący - EuRoPol Gaz s.a. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji gazu na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr PG/11/3863/U/1/2/99/EB z dnia 26 kwietnia 1999 r.
- 2.3. Usługobiorca – Strona umowy o świadczenie usługi przesyłowej, która powierza Transportującemu gaz ziemny wysokometanowy w początkowym punkcie zdawczo-odbiorczym celem jego przesyłania do końcowego punktu zdawczo-odbiorczego.
- 2.4. Początkowy punkt zdawczo-odbiorczy – stacja pomiarowa w rejonie miejscowości Kondratki (granica polsko-białoruska).
- 2.5. Końcowy punkt zdawczo-odbiorczy – stacja pomiarowa, w której następuje pomiar i przekazanie Usługobiorcy przetransportowanego gazu.
- 2.6. Sieć przesyłowa – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa.

- 2.7. Długość drogi przesyłania – faktyczna długość gazociągu na trasie od początkowego punktu zdawczo-odbiorczego do końcowego punktu zdawczo-odbiorczego, wyrażona w setkach kilometrów, z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.
- 2.8. Moc przesyłowa (M_z) – umowna moc zamówiona przez Usługobiorcę na trasie od początkowego punktu zdawczo-odbiorczego do końcowego punktu zdawczo-odbiorczego, wyrażona w tys.m³/rok.
- 2.9. Układ pomiarowy – zestaw (zespół) urządzeń służących do pomiaru ilości pobranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.10. Metr sześcienny (m³) – ilość gazu, mająca objętość jednego metra sześciennego w temperaturze 20°C i ciśnieniu 101,325 kPa.

3. Zasady rozliczeń za świadczoną usługę przesyłową.

- 3.1. Transportujący (EuRoPol Gaz s.a.) w oparciu o taryfę oraz o szczegółowe warunki zawarte w umowie świadczy Usługobiorcy usługę przesyłową, w ramach udostępnionych mocy przesyłowych, pierwszą nitką polskiego odcinka gazociągu tranzytowego – od granicy Republika Białoruś/Rzeczpospolita Polska do końcowego punktu zdawczo-odbiorczego gazu.
- 3.2. Oplatę za usługę przesyłową, wykonaną w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_{zd} \cdot Q + S_{sd} \cdot M_p \cdot L \cdot T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_d – opłatę za usługę przesyłową, w zł,

S_{zd} – stawkę opłaty zmiennej dystansowej, w zł za 1000 m³ przesyłanego gazu,

Q – ilość przesyłanego paliwa gazowego, w tys. m³,

S_{sd} – stawkę opłaty stałej dystansowej, odniesioną do okresu rozliczeniowego, w zł/1000 m³ za 100 km,

M_p – moc umowną, wyrażoną w tys.m³/dobę, gdzie $M_p = M_z/365$,

L – długość drogi przesyłania gazu, obliczaną jako odległość między początkowym punktem zdawczo-odbiorczym i końcowym punktem zdawczo - odbiorczym, wzdłuż gazociągów przesyłowych, określonych na schemacie sieci przesyłowych przedsiębiorstwa energetycznego, wyrażoną w setkach km, z dokładnością do trzech miejsc po przecinku.

T – liczbę dób w okresie rozliczeniowym.

- 3.3. Za moc umowną, stanowiącą podstawę ustalenia opłaty przesyłowej w części stałej przyjmuje się moc dobową w danym roku obowiązywania taryfy ustaloną w umowie przesyłowej.

- 3.4. Transportujący dokonuje rozliczeń za przesłany gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie o świadczenie usługi przesyłowej. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z Usługobiorcami dokonywane są w okresach miesięcznych.
- 3.5. Niezależnie od opłat, o których mowa w pkt 3.2. Usługobiorca ponosi opłaty abonamentowe. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc kalendarzowy.

4. Standardowe parametry przesyłanego gazu. Zasady rozliczeń z tytułu niedotrzymania standardowych parametrów.

- 4.1. Ustalone w taryfie stawki opłat za świadczoną usługę przesyłową obowiązują dla gazu przekazywanego Transportującemu przez Usługobiorcę w początkowym punkcie zdawczo-odbiorczym, o następujących parametrach:
- ciśnieniu nie mniejszym niż 6,1 Mpa,
 - zawartości w procentach molowych:

metanu (C ₁)	-	nie mniej niż 92,0 %
etanu (C ₂)	-	nie więcej niż 4,0 %
propanu (C ₃), butanu(C ₄) i cięższych węglowodorów	-	nie więcej niż 2,0 %
azotu (N ₂)	-	nie więcej niż 2 %
dwutlenku węgla CO ₂	-	nie więcej niż 1,0 %
tlenu O ₂	-	śladowe ilości
siarki merkaptanowej	-	nie więcej niż 5,6 mg/m ³
siarkowodoru H ₂ S	-	nie więcej niż 2,0 mg/m ³
siarki całkowitej	-	nie więcej niż 20,0 mg/m ³
 - wartości opalowej przy temperaturze $t = 20^{\circ}\text{C}$ i ciśnieniu absolutnym 1,01325 bar - 8000 (± 100) kcal/m³ lub 33,4944 \pm 0,4187 MJ/m³,
 - temperaturze punktu rosy węglowodorów nie większej niż 0 °C, przy ciśnieniu roboczym,
 - temperaturze punktu rosy wody nie większej niż -8 °C, przy ciśnieniu roboczym 3,92 MPa,
 - braku wtrąceń mechanicznych, związków żywicznych i smoły.
- 4.2. W przypadku niedotrzymania przez jedną ze stron uczestniczących w procesie transportu, parametrów gazu uzgodnionych w umowie o świadczenie usługi przesyłowej, strona ta zrekompensuje drugiej stronie straty wynikłe z jej winy w wysokości udokumentowanych kosztów powstałych w przypadku nienależytego wykonania zobowiązań przez drugą stronę. Nie dotyczy to przypadku zmniejszenia kaloryczności gazu, jeżeli przekroczona została kontraktowa temperatura punktu rosy węglowodorów gazu dostarczonego przez Usługobiorcę do początkowego punktu zdawczo-odbiorczego.

5. Stawki opłat za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1. Stawki opłat za usługi przesyłowe gazu na trasie Kondratki-Włocławek (dystans 367,4 km)

	Rodzaj stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość
1.	Stawka opłaty zmiennej S_{zd1}	zł/ tys.m ³	27,79
2.	Stawka opłaty stałej S_{sd1}	zł/tys.m ³ za 100 km	3,98
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/miesiąc	2500,00

- 5.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe gazu na trasie Kondratki-Lwówek (dystans 581,0 km)

	Rodzaj stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość
1.	Stawka opłaty zmiennej S_{zd1}	zł/ tys.m ³	43,95
2.	Stawka opłaty stałej S_{sd1}	zł/tys.m ³ za 100 km	3,98
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/miesiąc	2500,00

- 5.3. Stawki opłat za usługi przesyłowe gazu na trasie Kondratki-Mallnow (dystans 683,9 km)

	Rodzaj stawki opłat	Jednostka miary	Wysokość
1.	Stawka opłaty zmiennej S_{zd1}	zł/ tys.m ³	51,73
2.	Stawka opłaty stałej S_{sd1}	zł/tys.m ³ za 100 km	3,98
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/miesiąc	5000,00

Ustalone w pkt 5 stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.