



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 1 marca 2000 r.

DTA-822/1197-A/2/2000/AK

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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakłady Koksownicze „Przyjaźń” z siedzibą w Dąbrowie Górniczej zawartego w piśmie z dnia 9 lutego 2000 r. znak DPT/PTI/TIE/286/281/2000, uzupełnionym pismem z dnia 23 lutego 2000 r. znak DPT/PTI/TIE/286/00/400

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla gazu koksowniczego 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 Zakłady Koksownicze „Przyjaźń”, posiadającego koncesję nr WPG/4/1197/U/1/2/99/AS z dnia 31 marca 1999 r. na wytwarzanie paliw gazowych oraz nr PPG/5/1197/U/1/2/99/PK z dnia 31 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 9 lutego 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, 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 6 grudnia 1999 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 102, poz. 1188) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 43 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 1 i 2 ww. rozporządzenia, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny za paliwo gazowe,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) bonifikaty,
- 5) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 6) opłaty za nielegalny pobór paliw gazowych,
- 7) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie do sieci przesyłowej, gdyż realizacja wniosku o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa wymaga zastosowania standardowych elementów przyłącza oraz warunków ich realizacji innych niż określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 grudnia 1999 r.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdziłem, iż taryfa spełnia wymogi obowiązujących przepisów.

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. 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 – Paliwa gazowe.
3. 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 – Paliwa gazowe.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Zakłady Koksownicze „Przyjaźń”
ul. Koksownicza 1
42-523 Dąbrowa Górnicza

**Zakłady Koksownicze „Przyjaźń”
w Dąbrowie Górniczej**

**TARYFA
DLA
GAZU
KOKSOWNICZEGO**

Dąbrowa Górnicza, 2000 r.

SPIS TREŚCI

I. INFORMACJE OGÓLNE

II. ZASADY ROZLICZANIA USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY GAZU KOKSOWNICZEGO

II.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

II.2 Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

II.3. Zasady rozliczeń za pobrany gaz koksowniczy

III. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

IV. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU KOKSOWNICZEGO

V. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I OBSŁUGI ODBIORCÓW

VI. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

I. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa została ustalona zgodnie z następującymi aktami prawnymi:

- ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) - zwana dalej **ustawą**,
- rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 14 lipca 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowej, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 93, poz. 588) - zwanym dalej **rozporządzeniem przyłączeniowym**,
- rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 6 grudnia 1999r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 102, poz. 1188) - zwanym dalej **rozporządzeniem taryfowym**.

I.1 Definicje.

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- **dostawca (sprzedawca)** – Zakłady Koksownicze „Przyjaźń” z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji gazu koksowniczego na podstawie posiadanych koncesji,
- **przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego włącznie (zawieradła głównego włącznie), służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się w obiektach odbiorcy,
- **sieć gazowa** – połączone i współpracujące ze sobą instalacje służące do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych, należące do dostawcy,
- **okres rozliczeniowy** – okres jednego miesiąca,
- **metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa ilości gazu koksowniczego do której odnoszą się ceny ustalone w taryfie, oznaczająca ilość suchego gazu koksowniczego zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101325 Pa i temperaturze 273,16 K (0°C),
- **moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odbioru w danym roku gazu koksowniczego określona w umowie sprzedaży,

- **układ pomiarowy** – urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu koksowniczego i dokonywania rozliczeń,
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz koksowniczy na podstawie podpisanej umowy,
- **gaz planowy** – gaz dostarczany odbiorcy w ramach mocy umownej przez niego określonej,
- **gaz ponadplanowy** – gaz dostarczany odbiorcy ponad określoną przez niego moc umowną,
- **gaz uzgodniony** – ponadplanowa ilość gazu koksowniczego podana przez dostawcę i potwierdzona przez odbiorcę w trybie określonym w umowie,
- **gaz niedostarczony** – ilość gazu koksowniczego, stanowiąca różnicę między ilością gazu uzgodnioną lub planową i ilością gazu dostarczonego odbiorcy w przypadku gdy obniżka wynikała z ograniczeń w odbiorze spowodowanych przez dostawcę,
- **gaz nieodebrany** – ilość gazu koksowniczego, stanowiąca różnicę między ilością gazu uzgodnioną lub planową i ilością gazu dostarczonego odbiorcy w przypadku gdy obniżka wynikała z ograniczeń w odbiorze spowodowanych przez odbiorcę.

I.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość, oraz warunki stosowania:

- cen gazu koksowniczego,
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
- opłat za nielegalny pobór gazu koksowniczego,
- bonifikat, upustów, opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- opłaty z tytułu niedotrzymanie warunków umów

i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez dostawcę.

I.3. Ceny i stawki ustalone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

I.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach układów pomiarowych oraz zamawiane moce dokonywane są z dokładnością 1 m^3 .

I.5. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie obowiązują przy dostawach gazu koksowniczego o jakości określonej poniżej:

a) skład chemiczny [w 1 m^3]:

- metan 23 – 28%
- wodór 58 – 62%
- tlenek węgla 5,5 – 8,0%
- dwutlenek węgla 1,5 – 2,5%
- węglowodory ciężkie 2,0 – 3,0%
- azot 3,0 – 7,5%
- tlen 0,1 – 0,8%

b) pozostałości zanieczyszczeń:

- benzol do $0,5\text{ g/m}^3$
- amoniak do $0,03\text{ g/m}^3$
- siarkowodór do $0,05\text{ g/m}^3$
- cyjanowodór do $0,1\text{ g/m}^3$
- naftalen:
 - lato do 10 g/m^3
 - zima do 5 g/m^3

c) temperatura maksymalna $303,15\text{ K}$ ($30\text{ }^\circ\text{C}$);

d) ciśnienie $0,65 - 0,9\text{ MPa}$;

wartość opałowa nominalna 17500 kJ/m^3 .

wartość opałowa minimalna 17000 kJ/m^3 .

I.6. Pomiarów wielkości, o których mowa w pkt. I.5 dokonuje dostawca z następującą częstotliwością:

- skład chemiczny gazu – jeden raz na dobę;
- pozostałości zanieczyszczeń: naftalen – raz na tydzień, benzol, amoniak, siarkowodór – raz na dobę;
- temperatura i ciśnienie gazu – pomiar ciągły;
- wartość opałowa – raz na dobę (wyznaczana w oparciu o skład chemiczny zgodnie z normą PN/85/C – 04757).

I.7. W przypadku zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub dostawcy, umowy związanej ze szczególnymi warunkami dostawy i poboru gazu koksowniczego, w szczególności związanej z poborem gazu przez odbiorcę, o technologii pracy w ruchu ciągłym, bezpośrednio z sieci przesyłowej wysokiego ciśnienia - możliwe jest stosowanie innych stawek opłat i cen niż w taryfie.

II. ZASADY ROZLICZANIA USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻY GAZU KOKSOWNICZEGO.

II.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

II.1.1. Ustala się w oparciu o moc umowną następujące grupy taryfowe :

<p>grupa K1 - przy poborze gazu w ilości powyżej 1000 m³/h grupa K2 - przy poborze gazu w ilości poniżej 1000 m³/h</p>
--

II.2 Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

II.2.1. Opłatę za usługi przesyłowe dla poszczególnych grup taryfowych oblicza się na podstawie zawartych w taryfie stałych i zmiennych stawek opłat za usługi przesyłowe według poniższego wzoru:

$$O_{zd} = S_{zd} * Q + S_{sd} * M * L$$

O_{zd} - opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [zł/m³],

Q - ilość pobranego gazu [m³],

S_{sd} - stawka opłaty stałej [zł/m³/h/mb],

M - moc umowna [m³/h],

L - długość rurociągu przesyłowego [mb].

II.2.2. Stawki opłaty zmiennej i stałej dla poszczególnych grup taryfowych.

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej S_{sd} zł/m ³ /h/mb	Stawka opłaty zmiennej S_{zd} zł/m ³
K1	0,02780	0,02088
K2	0,02764	0,02088

II.3. Zasady rozliczeń za pobrany gaz koksowniczy

II.3.1. Opłatę za pobrany gaz oblicza się jako iloczyn ilości pobranego gazu i ceny gazu zawartej w pkt II.3.2 według poniższego wzoru:

$$O_{gaz} = Q * c_{gaz} + X * Q' * c_{gaz} + Y * Q'' * c_{gaz}$$

gdzie:

O_{gaz} – opłata za pobrany gaz koksowniczy zł,

Q – ilość pobranego gazu koksowniczego planowego m³,

c_{gaz} – cena gazu planowego koksowniczego zł/m³,

Q' – ilość pobranego gazu koksowniczego ponadplanowego do 27% Q , m³,

X – współczynnik upustu,

Q'' – ilość pobranego gazu koksowniczego ponadplanowego ponad 27% Q , m³,

Y – współczynnik upustu.

II.3.2. Ceny gazu w [zł/m³] oraz wartość współczynnika upustu.

Grupa taryfowa	Cena gazu c_{gaz} zł/m ³	Współczynnik upustu X	Współczynnik upustu Y
	Dostawa w ilości planowej	Dostawa w ilości ponadplanowej do 27% Q	Dostawa w ilości ponadplanowej ponad 27% Q
K1	0,1445	0,42	0,93
K2	0,2120	1	1

III. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

III.1. Przyłączenie do sieci odbywa się w oparciu o umowę o przyłączenie do sieci, po spełnieniu technicznych warunków przyłączenia określonych przez dostawcę.

III.2. Realizacja wniosku o przyłączenie do sieci przesyłowej dostawcy wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza oraz warunków ich realizacji określonych w rozporządzeniu taryfowym, dlatego też wysokość opłaty za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.

IV. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU KOKSOWNICZEGO.

IV.1. Pod pojęciem nielegalny pobór gazu koksowniczego rozumie się:

IV.1.1 pobieranie gazu koksowniczego bez zawarcia umowy sprzedaży z dostawcą,

IV.1.2 pobieranie gazu koksowniczego niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym :

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- samowolną manipulację w układzie pomiarowo – rozliczeniowym.

IV.2. W przypadku pobierania paliwa gazowego przez odbiorcę niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, dostawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców.

IV.3. W przypadku gdy paliwa gazowe pobierane są bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranego paliwa gazowego dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

IV.4. Opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania paliw gazowych.

V. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I OBSŁUGI ODBIORCÓW.

V.1. Przy dostarczaniu gazu koksowniczego o wartości opałowej wyższej lub niższej od nominalnej, tj. 17500 kJ/m^3 , opłata za gaz koksowniczy podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczonym według wzoru:

$$W = W_{drz}/W_{dn}$$

gdzie:

W – współczynnik korygujący należność za pobrany gaz koksowniczy;

W_{drz} – rzeczywista wartość opałowa, kJ/m^3 ;

W_{dn} – nominalna wartość opałowa, kJ/m^3 .

V.2. Przy dostarczaniu gazu koksowniczego o wyższej lub niższej od nominalnej zawartości naftalenu dostawca udziela odbiorcy bonifikaty za przekroczenie zanieczyszczenia lub odbiorca płaci dostawcy dopłatę za obniżenie zanieczyszczenia w wysokości 0,05% ceny gazu koksowniczego, za każdy skończony $0,01\text{g/m}^3$ różnicy od każdego m^3 dostarczonego gazu.

V.3. Przy dostarczaniu gazu koksowniczego o wyższej niż nominalna zawartości siarkowodoru odbiorca ma prawo częściowo lub całkowicie wstrzymać pobór gazu. Za odbiór gazu koksowniczego o zawartości siarkowodoru większej niż nominalna dostawca udziela odbiorcy bonifikaty w wysokości 80 % ceny gazu koksowniczego za każdy m^3 odebranego zasiarczonego gazu.

V.4 Odbiorcy przysługuje bonifikata w przypadku :

V.4.1 niespełnienia przez paliwo gazowe standardów jakościowych określonych w pkt. I.5,

V.4.2 ograniczenia ciśnienia dostarczonego paliwa gazowego poniżej wielkości określonej w umowie.

V.5. Dostawca udzieli lub odmówi udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

V.6. Odbiorcy zaliczani do grupy taryfowej K1 przy poborze gazu ponad wielkość planową otrzymują upust za każdy m^3 pobranego ponad plan gazu. Wielkość upustu zależy od stopnia przekroczenia wartości planowej. Wartość współczynnika upustu podana jest w pkt. II.3.2.

VI. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

- VI.1. Rozliczeń za pobrany gaz koksowniczy dokonuje się na podstawie wskazań układu pomiarowego. Korekta będzie obejmowała okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- VI.2. Dostawca obniża odbiorcy wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - prowadzenia prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorców.
- VI.3. Ilości gazu o parametrach odbiegających od nominalnych ustala dostawca w oparciu o posiadane dane.
Jeżeli odbiorca kwestionuje jakość gazu za określony okres a dostawca się z tym nie zgadza, parametry jakościowe ustala się na podstawie analiz rozjemczych wykonywanych przy udziale dostawcy i odbiorcy. Analizy te stanowią podstawę naliczenia upustu lub dopłaty za okres reklamowany.
- VI.4. W przypadku gdy dostawca nie dostarczy uzgodnionej lub planowanej ilości gazu, zobowiązany jest za ten gaz uiścić na rzecz odbiorcy opłatę w wysokości 75 % opłaty, którą otrzymałby, gdyby gaz ten został przez niego dostarczony, ustalonej jako iloczyn ilości niedostarczonego gazu koksowniczego i ceny gazu.
- VI.5. W przypadku gdy odbiorca nie odbierze uzgodnionej lub zaplanowanej ilości gazu, jest zobowiązany za ten gaz uiścić opłatę w wysokości 75% opłaty, którą poniósłby gdyby gaz ten został przez niego odebrany, ustalonej jako iloczyn ilości nieodebranego gazu koksowniczego i ceny gazu.
- VI.6. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od dostawcy jak i od odbiorcy nastąpiło uszkodzenie urządzenia pomiarowego, w celu ustalenia należności za odebrany gaz przyjmuje się sposób określony w umowie sprzedaży.

- VI.7. Rozliczenie o którym mowa w punkcie 6 obejmuje okres pobierania paliw gazowych, za który zgłoszono nieprawidłowość wskazań lub zażądano sprawdzenia układu pomiarowego. Jeżeli zostanie udowodnione, że błędne określenie należności trwało dłużej, to korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości.
- VI.8. Jeżeli strony nie ustaliły w umowie standardów jakościowych obsługi odbiorcy, wówczas dostawca zobowiązany jest do zapewnienia warunków określonych w rozdziale 7 rozporządzenia przyłączeniowego.