



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-3(11)/2006/652/IV/TK

Warszawa, dn. 17 marca 2006 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

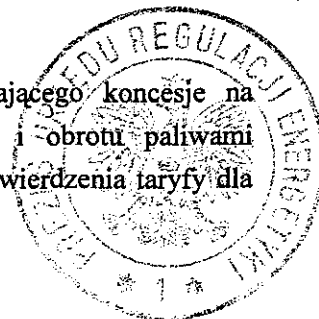
zawartego w piśmie z dnia 30 stycznia 2006 r. znak: BT/Z-54/2006, uzupełnionego pismami z dnia 2 lutego 2006 r. znak: BT/50/2006, z dnia 15 lutego 2006 r. znak: BT/Z-98/2006, z dnia 23 lutego 2006 r. znak: BT/Z 113/2006, z dnia 15 marca 2006 r. znak: BT/110/2006 oraz z dnia 16 marca 2006 r. znak: BT/112/2006

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 9 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 31 stycznia 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie magazynowania i obrotu paliwami gazowymi zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 Prawa energetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy- Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego, z uwzględnieniem przepisów rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 277, poz. 2750).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesyjnej w zakresie obrotu i magazynowania paliw gazowych zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

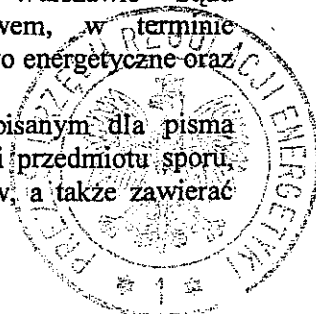
Biorąc pod uwagę fakt, iż Przedsiębiorstwo z żadnym odbiorcą nie ma zawartej umowy o świadczenie usługi magazynowania, a posiadane przez nie zdolności magazynowe pozwalają na magazynowanie jedynie tych ilości gazu ziemnego wysokometanowego, które sprzedaje swoim odbiorcom w ramach świadczonej na ich rzecz umowy kompleksowej, ustalone dla nich w taryfie stawki opłat za magazynowanie odpowiadają ilorazowi planowanych kosztów magazynowania wraz ze zwrotem z zaangażowanego kapitału i planowanej sprzedaży gazu tym odbiorcom.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo 9-cio miesięczny okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy zważywszy, iż po tym okresie dostawa gazu do części odbiorców następować będzie nie na podstawie umowy kompleksowej, która zawiera postanowienia umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usługi przesyłania i umowy o świadczenie usługi magazynowania lecz w oparciu o umowy rozdzielone.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

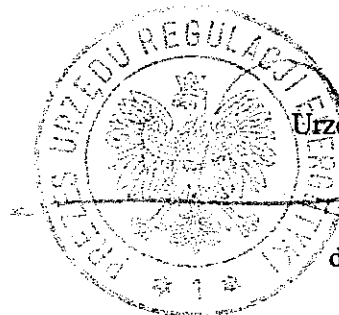
## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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



wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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 – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

*[Signature]*  
dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.  
ul. Krucza 6/14  
00-537 Warszawa

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.03.2006

nr DA-1012-2(M)100/552/17 TK

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Tebnowicz



Polskie Górnictwo Naftowe  
i Gazownictwo SA

# TARYFA

dla

## PALIW GAZOWYCH

Nr 4

WICEPREZES ZARZĄDU

Bogusław Marzec

WICEPREZES ZARZĄDU

Jan Anys

WICEPREZES ZARZĄDU

Stanisław Niedbałec

Warszawa, marzec 2006r.

POLSKIE GÓRNICITWO NAFTOWE I GAZOWNICTWO S.A.  
w Warszawie  
(KRS 0000059492)  
00-537 Warszawa, ul. Krucza 6/14  
NIP 525-000-80-28

## SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH .....
4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE .....
5. ROZLICZANIE ODBIOPRCÓW W OBRODIE PALIWAMI .....
6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW  
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....



PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*  
Taryfa dla paliw gazowych Nr 4 – PGNIG S.A.

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne - Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość i warunki stosowania:
  - a) cen paliw gazowych,
  - b) stawek opłat abonamentowych,
  - c) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych,
  - d) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) stawki opłaty wynikającej z kosztów zakupu usługi przesyłowej od przedsiębiorstwa System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol Gaz s.a.,
  - f) stawek opłat za magazynowanie.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. 2003 r. Nr 153, poz. 1504, z późn. zm.),
  - b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59, poz. 518, z późn. zm),
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113),
  - d) rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi z dnia 15 grudnia 2004 r. (Dz. U. Nr 277, poz. 2750).
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup>.
- 1.7. W przypadku realizacji przez Sprzedawcę dostarczania paliw gazowych odbiorcy do wskazanego w umowie sprzedaży miejsca odbioru, rozliczenia z tytułu przesyłania paliw gazowych prowadzi się według stawek opłat i zasad rozliczeń zawartych w taryfie przedsiębiorstwa - Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ - SYSTEM Sp. z o.o.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne - **Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.** z siedzibą w Warszawie.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Umowa – umowa sprzedaży paliw gazowych albo umowa o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych albo umowa kompleksowa.
- 2.4. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych należące do sprzedawcy.
- 2.5. Sieć przesyłowa - sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest operator systemu przesyłowego.
- 2.6. Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.7. Metr sześcienny normalny ( $m^3$ ) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu  $101,325 kPa$  i temperaturze  $0^\circ C$ .
- 2.8. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania paliwa gazowego w danym roku umownym, określona w umowie.
- 2.9. Miejsce odbioru paliwa gazowego – określony w umowie sprzedaży punkt w sieci przesyłowej, w którym następuje przekazanie paliwa gazowego odbiorcy.
- 2.10. Miejsce dostarczenia paliwa gazowego do sieci przesyłowej – określony w umowie sprzedaży punkt w sieci przesyłowej, w którym następuje przekazanie paliwa gazowego przez sprzedawcę celem przesłania tego paliwa.
- 2.11. Miesiąc umowny – okres od godziny  $22^{00}$  ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego do godziny  $22^{00}$  ostatniego dnia następnego miesiąca kalendarzowego.
- 2.12. Rok umowny – okres od godziny  $22^{00}$  ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny  $22^{00}$  ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego.
- 2.13. Operator systemu przesyłowego - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym gazowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
- 2.14. Usługa kompleksowa – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania paliw gazowych albo umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usługi przesyłania paliw gazowych i umowy o świadczenie usługi magazynowania paliw gazowych.

### 3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest w zależności od rodzaju pobieranego paliwa gazowego oraz mocy umownej, określonej w umowie.
- 3.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (GZ 50) – grupy o symbolu E

Grupa taryfowa	Moc umowna a [m <sup>3</sup> /h]
E 1	$0 < a \leq 1500$
E 2	$1500 < a \leq 3300$
E 3	$3300 < a \leq 20000$
E 4	$a > 20000$

- b) dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (GZ 35 i GZ 41,5) - grupy o symbolu L (podgrupy Ls i Lw)

Grupa taryfowa	Moc umowna a [m <sup>3</sup> /h]
L 1	$0 < a \leq 1800$
L 2	$1800 < a \leq 4000$
L 3	$4000 < a \leq 12000$
L 4	$a > 12000$

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*



#### 4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE

4.1. Standardowe parametry jakościowe paliw gazowych określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c), a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, Polskie Normy PN-C-04750, PN-C-04751, PN-C-04752 oraz PN-C-04753.

4.2. Ceny paliw gazowych ustalone w taryfie odpowiadają następującemu ciepłu spalania:

gaz ziemny wysokometanowy (GZ 50) - E	-	39,5 MJ/ m <sup>3</sup>
gaz ziemny zaazotowany (GZ 35) - Ls	-	28,8 MJ/ m <sup>3</sup>
gaz ziemny zaazotowany (GZ 41,5) - Lw	-	32,8 MJ/ m <sup>3</sup>

4.3. Przy dostawie paliw gazowych o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.2. cena za dostarczone paliwo gazowe podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s \text{ } \acute{s}r}}{H_{s \text{ } n}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

$H_{s \text{ } \acute{s}r}$  - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m<sup>3</sup>],

$H_{s \text{ } n}$  - ciepło spalania w wysokości określonej w pkt. 4.2. [MJ/m<sup>3</sup>].

4.4. Ciepło spalania dostarczonego paliwa ( $H_{s \text{ } \acute{s}r}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 4.5. Wskazanie miejsca i zasad pomiaru ciepła spalania, w oparciu, o które prowadzone będą rozliczenia określa umowa.

4.5. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym i w umowie uzgodniono warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania tego paliwa gazowego określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwa gazowe oraz świadczone usługi związane z dostarczaniem na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc umowy.

4.7. W okresie, o którym mowa w pkt. 4.6. mogą być pobierane opłaty za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliw gazowych następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.

- 4.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.7. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę i:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.9. Odbiorca zamawia moc umowną i ilości paliwa gazowego na każdy rok umowy oraz poszczególne miesiące roku umownego z wyprzedzeniem i na warunkach określonych w umowie.
- 4.10. Prognozy zużycia paliw gazowych dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 4.9. lub biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 4.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.12. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.11. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.13. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.14. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającym dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) - ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.15. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady

- a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
  - b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 4.16. Za wznowienie dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostawy, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę za taką czynność wg stawek opłat określonych w taryfie Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM Sp. z o.o.

## 5. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBROcie PALIWAMI

- 5.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości paliwa gazowego pobranego przez odbiorcę ( $m^3$ ) i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt. 4.3.
- 5.2. Odbiorca paliw gazowych, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej. W przypadku realizacji przez Sprzedawcę dostarczania paliw gazowych odbiorcy do wskazanego w umowie sprzedaży miejsca odbioru, opłaty abonamentowe naliczane są dla działalności obrotu zgodnie z pkt. 5.7, niezależnie od opłaty abonamentowej naliczanej za usługę przesyłania w wysokości 540,00 zł/m-c określonej w taryfie Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o.
- 5.3. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności z wykonywaniem czynności w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczone paliwo gazowe, a także czynności związanych z dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4. Stawki opłat abonamentowych ustalone w taryfie odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 5.5. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 5.6. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty te pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.7. Ceny i stawki opłat stosowane w obrocie w rozliczeniach z odbiorcami przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]
Dla odbiorców gazu wysokometanowego (GZ 50) E		
E 1-E 4	0,7086	541,00
Dla odbiorców gazu zaazotowanego (GZ 35) Ls		
Ls 1-Ls 4	0,4490	541,00
Dla odbiorców gazu zaazotowanego (GZ 41,5) Lw		
Lw 1-Lw 4	0,5240	541,00

- 5.8. Odbiorcy gazu wysokometanowego zobowiązani są do zapłacenia na rzecz sprzedawcy opłaty wynikającej z kosztów zakupu usługi przesyłowej od przedsiębiorstwa System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol Gaz s.a. niezbędnej dla umożliwienia sprzedaży paliwa gazowego.
- 5.9. Opłata za przesłanie gazu wysokometanowego siecią przedsiębiorstwa System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol Gaz s.a. w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości paliwa gazowego pobranego przez odbiorcę ( $m^3$ ) i stawki opłaty za przesłanie gazu, o której mowa w pkt. 5.10.
- 5.10. Stawka opłaty za przesłanie gazu wysokometanowego, wynikająca z kosztów zakupu usługi przesyłowej od przedsiębiorstwa System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol Gaz s.a. wynosi:

Grupa taryfowa	Stawka opłaty wynikająca z kosztów zakupu usługi przesyłowej od przedsiębiorstwa System Gazociągów Tranzytowych EuRoPol Gaz s.a.
	[zł/ $m^3$ ]
Dla odbiorców gazu wysokometanowego (GZ 50) E	
E 1-E 4	0,0068

- 5.11. W przypadku realizacji przez Sprzedawcę dostarczania gazu wysokometanowego odbiorcy do wskazanego w umowie sprzedaży miejsca odbioru, do opłat za gaz dolicza się ryczałtowe opłaty stanowiące iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości paliwa gazowego pobranego przez odbiorcę ( $m^3$ ) i stawek opłat za magazynowanie, z uwzględnieniem podziału na grupy taryfowe.
- 5.12. Stawki opłat za magazynowanie dla odbiorców, o których mowa w pkt. 5.11. ustala się w wysokości:

Grupa taryfowa	Stawki opłat za magazynowanie
	[zł/ $m^3$ ]
Dla odbiorców gazu wysokometanowego (GZ 50) E	
E 1	0,0215
E 2	0,0174
E 3	0,0157
E 4	0,0098

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki

*dr Leszek Juchniewicz*

Taryfa dla paliw gazowych Nr 4 – PGNIG S.A.

## 6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

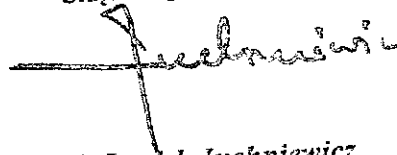
- 6.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt. 4.1. - odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{s, \text{sr}}}{H_{s, n}}\right) \cdot I \cdot C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
  - $H_{s, \text{sr}}$  - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m<sup>3</sup>],
  - $H_{s, n}$  - ciepło spalania określone w pkt. 4.2 [MJ/m<sup>3</sup>],
  - I - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],
  - C - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>].
- 6.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 4.3. - bonifikata, o której mowa w pkt. 6.1. nie przysługuje.
- 6.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliw gazowych, o której mowa w pkt. 4.1. – Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 6.4. W przypadku dostarczania paliw gazowych odbiorcy w ramach umowy sprzedaży do wskazanego w umowie sprzedaży miejsca odbioru za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

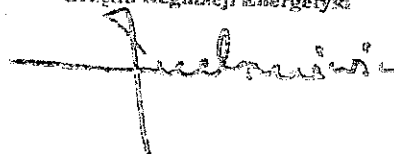


dr Leszek Juchniewicz

a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwano z powodu awarii sieci	8,39 zł
b) za nie powiadomienie w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych – odbiorców zasilanych z sieci przesyłowej	167,72 zł
c) za nie powiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci przesyłowej o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	83,86 zł
d) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	83,86 zł
e) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	8,39 zł

- 6.5. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz