



Łódź, dnia 8 lipca 2004 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OŁO-4212-2(9)/2004/9902/II/PM

**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. z 2003 r. Nr 153 poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) 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, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170 poz. 1660)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

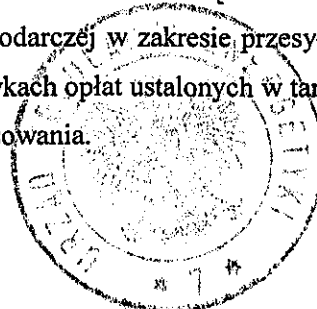
**Zakładów Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej  
„CHEMAR” S.A. z siedzibą w Kielcach**

posiadających statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290514300  
zwanym w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,  
zawartego w piśmie z dnia 14 kwietnia 2004 r.**

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje:

- Nr PPG/65/9902/W/2/2001/AS z dnia 23 listopada 2001 roku na przesyłanie i dystrybucję,
- Nr OPG/65/9902/W/2/2001/AS z dnia 23 listopada 2001 roku na obrót paliwami gazowymi.

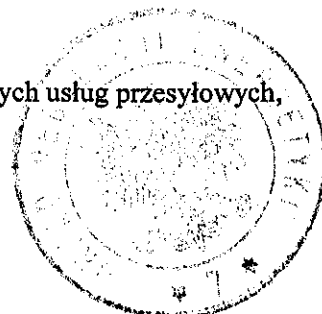
w dniu 26 kwietnia 2004 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz 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 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2 do 6 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupę taryfową,
- 2) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych,
- 7) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- 9) warunki stosowania cen i stawek opłat.



Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do swojej sieci. W przypadku jednak wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa, Przedsiębiorstwo wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek za przyłączenie.

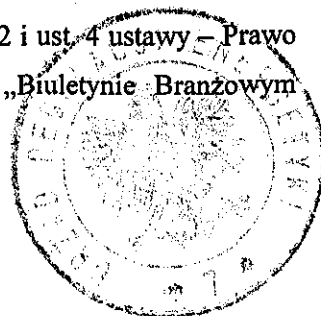
W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez nie danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 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 publikacji.



Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Główny Specjalista  
w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk

Otrzymuje:

Zakłady Urządzeń Chemicznych  
i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A.  
ul. K. Olszewskiego 6  
25-953 Kielce

ZUCH i AP „CHEMAR” S.A. w KIELCACH

## TARYFA

## DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZENIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia

8 lipca 2004

nr: OTC-4212-2(9)/2004/9902/11/PM

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Główny Specjalista  
w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
Jadwiga GoździkK O K U R E N T PREZES Zarządu  
DYREKTOR GENERALNYmgr inż. Hanna Godzwon  
Naczelniczka Biura Zarządu mgr inż. Mirosław Malinowski

KIELCE 2004

**SPIS TREŚCI**


1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI
  - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ
  - 4.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
  - 4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT



**PROKURENT**

*mgr inż. Roman Godzwon*  
Dyrektor Biura Zarządu

**PREZES ZARZĄDU**  
DYREKTOR GENERALNY



*mgr inż. Mirosław Malinowski*

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ZUCHiAP „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
  - stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat,
  - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
  - opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami zlokalizowanymi w Kielcach i obsługiwanyymi przez ZUCHiAP „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.),
  - 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 z późn. zm.),
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - 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. z 2003 r. Nr 59, poz. 518), zwanego dalej „rozporządzeniem w sprawie ograniczeń”.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. 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.
- 1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m<sup>3</sup> normalnym.
- 1.8. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

## 2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

- 2.1. Sprzedawca - ZUCHiAP „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność energetyczną w zakresie przesyłania

**PROKURENT**

*mgr inż. Romoła Godzwon*  
Dyrektor Biura Zarządu

**PREZES ZARZĄDU**  
DYREKTOR GENERALNY

*mgr inż. Mirosław Malinowski*

- i dystrybucji oraz obrotu gazem ziemnym wysokometanowym na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
  - 2.3. **Umowa** — zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży gazu.
  - 2.4. **Gaz** - gaz ziemny wysokometanowy.
  - 2.5. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
  - 2.6. **Sieć gazowa** - gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
  - 2.7. **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń.
  - 2.8. **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
  - 2.9. **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilanie z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
  - 2.10. **Metr sześcienny normalny (m<sup>3</sup>)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
  - 2.11. **Moc umowna** - maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży GAZU lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
  - 2.12. **Miejsce odbioru gazu** - określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu do odbiorcy.

### 3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.
- 3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.1.1. ustala się jedną grupę taryfową oznaczoną symbolem W-6. Do tej grupy taryfowej zakwalifikowani zostali odbiorcy pobierający gaz, z mocą umowną powyżej 95m<sup>3</sup> /h.
- 3.1.3. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej w roku, określona jest w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

#### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego, a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, określone w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.

**P R O K U R E N T**

*mgr inż. Roman Godzwon*  
Dyrektor Biura Zarządu

**P R E Z E S Z A R Z A D U**  
D Y R E K T O R G E N E R A L N Y

*mgr inż. Mirosław Malinowski*



- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1 opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\dot{s}r}}{H_{sn}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

$H_{s\dot{s}r}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],

$H_{sn}$  - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ]

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\dot{s}r}$ ) przyjmuje się jako wielkość określoną dla dostawcy gazu przez Karpacką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o z siedzibą w Tarnowie, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę uzgodnioną ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż, co 7 dni.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w ciągu 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest doliczona do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy.
- 3.2.9. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
  - w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.11. sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.11. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,

**PROKUREN**

**PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY**

mgr inż. Roman Godzwor mgr inż. Mirosław Malinowski  
Dyrektor Biura Zarządu

- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie - ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym,
  - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.12. Korekty faktur rozliczane są zgodnie z postanowieniami zawartymi w pkt 3.2.7.
- 3.2.13. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równoległe zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną do rozliczeń z odbiorcą - jeżeli umowa nie stanowi inaczej - stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
  - b) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
  - c) miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

##### 4.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny, określonej w pkt 8.1.
- 4.1.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej określonej w pkt 8.1
- 4.1.3. Stawki opłat abonamentowych odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.1.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.5. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i obieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

##### 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę przesyłową składa się ze:
  - a) składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
  - b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W-6 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

$$Q_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M_p \times T$$

gdzie;

Q<sub>g</sub>- opłata za usługę przesyłową [zł],

S<sub>zg</sub> - stawka zmienna opłaty przesyłowej gaz [zł/m<sup>3</sup>],

**PROKURENT**

*mgr inż. Roman Godzwon*  
Dyrektor Biura Zarządu

**PREZES ZARZĄDU**  
DYREKTOR GENERALNY

*mgr inż. Mirosław Malinowski*

- Q - ilość przesłanego gazu [ $m^3$ ],  
 Ssg - stawka stała opłaty przesyłowej [ $zł/(m^3/h)$  za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],  
 Mp - moc umowna [ $m^3/h$ ],  
 T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].
- 4.2.4. Rozliczanie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. - 3.2.13. - jeśli strony w umowie nie ustala inaczej. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się:
- w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru - umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
  - w przypadku gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu wynikającą z:
    - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza
    - lub
    - sumy nominalnych godzinowych poborów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 4.2.6. Moc, o której mowa w pkt 4.2.5. zamawiana jest na rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.2.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.8. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.9. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.10. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 8.1.

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

- 5.1. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, 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 dostarczanego gazu

**PROKURENT**

*mgr inż. Roman Godzwon*  
 Dyrektor Biura Zarządu

**PREZES ZARZĄDU**  
 DYREKTOR GENERALNY

*mgr inż. Mirosław Malinowski*

z jakością, o której mowa w pkt 3.2.1. -sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

- 5.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Lp.	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Stawki opłat zł/czynność
1	za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane go z powodu awarii sieci	7,60
2	za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	15,20
3	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90
4	za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60

- 5.3. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od jego złożenia.

- 5.4. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej

- przebiegiem prac przyłączeniowych lub remontowo-konserwacyjnymi,
  - powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,
- opłata stała za usługę przesyłową ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

- 5.5. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy innych niż wymienione w pkt 5.4, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut - sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.

6.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym w szczególności:

**PROKURENT**

*mgr inż. Roman Godzwon*  
Dyrektor Biura Zarządu

**PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY**

*mgr inż. Mirosław Malinowski*

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,  
 b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,  
 c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.1 sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:
- a) pięciokrotnych cen i stawek opłat,  
 b) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,  
 c) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub gdy ilości tej nie można udowodnić - ilości gazu stanowiących równowartość iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie trwania nielegalnego poboru.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1.2. odbiorca jest obciążany opłatami ustalonymi na podstawie:
- a) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu,  
 b) mocy umownej określonej na zasadach podanych w pkt 4.2.5,  
 c) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub gdy ilości tej nie można udowodnić - ilości gazu stanowiących równowartość iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.5. i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.
- 6.4. W przypadku gdy ustalenie okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2 nie jest możliwe, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- a) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu,  
 b) mocy umownej określonej na zasadach podanych w pkt 4.2.5,  
 c) ilości paliwa w wysokości stanowiącej iloczyn mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.5. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:
- a) nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych na podstawie rozporządzenia w sprawie o ograniczeń,  
 b) nie dostosowali się do ograniczeń w związku z:
- prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo - konserwacyjnymi,
  - awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub usunięcia ich skutków,
- pobierane są opłaty stanowiące iloczyn maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i dwukrotnej stawki opłaty stałej przesyłowej i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i dwukrotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i dwukrotnej ceny gazu.
- 6.6. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.2. i 6.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem rozszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

PROKURENT PRZEZ ZARZĄD  
 DYREKTOR GENERALNY

*inż. Roman Godzwon* *inż. Mirosław Malinowski*  
 Dyrektor Biura Zarządu

## 7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

7.1. Stawki opłat za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy ustala się następujące stawki opłat:

L p	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
L	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	82 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy	168 zł
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja	168 zł

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%

7.2. Za inne usługi i czynności, wykonane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

## 8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej sprzedawcy

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)				
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat			
	Cena za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę przesyłową	
			Stała (Ssg) [zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	Zmienna (Szg) [zł/m <sup>3</sup> ]
W-6	0,4880	105,0000	0,0206	0,5300

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

PROKURENT

*mgr inż. Roman Godzwon*  
Dyrektor Biura Zarządu

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY

*ngr inż. Mirosław Malinowski*