



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/676-A/2/2002/AK

Warszawa, dnia 28 sierpnia 2002 r.

**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**

Zakładów Mechanicznych „BUMAR-ŁABĘDY” Spółka Akcyjna z siedzibą w Gliwicach,  
zwanym w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,  
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,  
zawartego w piśmie z dnia 16 lipca 2002 r. znak: ZE/1150/2002/5554, uzupełnionym pismem  
z dnia 19 sierpnia 2002 r. znak: ZE/1309/2002/6225

**postanawiam**

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających projektowaną poprawę efektywności Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, które są zawarte w cenach i 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 OPG/24/676/U/1/2/99/PK z dnia 8 lipca 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/25/676/U/1/2/99/PK z dnia 8 lipca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte w dniu 22 lipca 2002 r. postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla 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 § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje budowy nowych przyłączy. Gdyby jednak taka konieczność budowy zaistniała, wówczas Przedsiębiorstwo wykona przyłącze nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci – co znalazło odzwierciedlenie w zapisach taryfy.

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 Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanych w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 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”.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes  
Wiesław Wójcik



Otrzymują:

Zakłady Mechaniczne  
„BUMAR-LABĘDY” S.A.  
ul. Mechaników 9  
44-109 Gliwice

**Zakłady Mechaniczne  
„Bumar-Łabędy” S.A.  
44-109 Gliwice, ul. Mechaników 9**

**TARYFA  
DLA  
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

Gliwice, 2002 r.

## SPIS TREŚCI

1. Postanowienia ogólne
2. Definicje
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. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowych
8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu i odbiorców
9. Wysokość cen i stawek opłat

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

### 1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat,
- e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu,
- g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanyymi przez Zakłady Mechaniczne Bumar Łabędy S.A. w zakresie obrotu gazem oraz usług przesyłowych.

### 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 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676),
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określania organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 60, poz. 386),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 77, poz. 877) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) 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”.

### 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

- 1.4. 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.
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do  $1\text{m}^3$ . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od  $2,5\text{ kPa}$  nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych  $1\text{m}^3$  gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z  $1\text{m}^3$  normalnym.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – Zakłady Mechaniczne Bumar Łabędy S.A. z siedzibą w Gliwicach – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego sieciami rozdzielczymi oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Sieć rozdzielcza – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.4. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.5. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 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 gazu w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.



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

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do mocy umownej oraz rocznej ilości pobieranego gazu.

3.1.2. Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.1. odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

GRUPA TARYFOWA	MOC UMOWNA $b$ [m <sup>3</sup> /h]	ROCZNA ILOŚĆ POBIERANEGO GAZU $a$ [m <sup>3</sup> /rok]
G-1	$b \leq 10$	-
G-2	$10 < b \leq 65$	$a \leq 8000$
G-3	$10 < b \leq 65$	$a > 8000$
G-4	$b > 65$	-

3.1.3. Jako kryterium kwalifikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się wielkość mocy umownej określoną w umowie sprzedaży a dla odbiorców o mocy większej niż 10 m<sup>3</sup>/h gazu i nie większej niż 65 m<sup>3</sup>/h – dodatkowo roczną ilość pobieranego gazu.

3.1.4. Ilość rocznego poboru gazu, o której mowa w pkt. 3.1.3. określana jest następująco:

- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok umowny bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m<sup>3</sup> gazu faktycznie pobrana w tym roku,
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku,
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu wynikający z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

### 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają następującemu nominalnemu ciepłu spalania:

gaz ziemny wysokometanowy - 38,147 MJ/m<sup>3</sup>

Standardowe parametry jakościowe paliw gazowych określa rozporządzenie przyłączeniowe.

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

$$X = H_{s, \text{sr}} / H_{s, \text{n}}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący

$H_{s, \text{sr}}$  – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

$H_{s, \text{n}}$  – nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1.)

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa ( $H_{s, \text{sr}}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę lub przez dostawcę gazu do Zakładów Mechanicznych Bumar Łabędy S.A. w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.

3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

3.2.5. Postanowienia pkt. 3.2.2. – 3.2.4. nie mają zastosowania do odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m<sup>3</sup>/h gazu.

3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc

3.2.7. W okresach, o których mowa w pkt. 3.2.6. mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego zużycia tego gazu.

- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.7. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz wówczas:
- 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.
- 3.2.9. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku umownego poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza, a w przypadku nowych odbiorców lub odbiorców kwalifikujących się do innej grupy taryfowej niż grupa, do której zakwalifikowani byli dotychczas, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.10. Dla odbiorcy zakwalifikowanego do grupy taryfowej G-2, w przypadku jeżeli na koniec roku umownego nastąpiło przekroczenie (zwiększenie) zużycia gazu ponad ilość rocznego poboru, na podstawie którego odbiorca został zakwalifikowany do grupy taryfowej, od początku okresu rozliczeniowego, w którym nastąpiło takie przekroczenie odbiorca rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany ze względu na wielkość zużycia gazu w tym roku.
- 3.2.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.12. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.2.11. obejmuje okres rozliczeniowy lub, w przypadku udokumentowania, nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.13. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.14. Jeśli umowa nie stanowi inaczej 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:

- a. ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość i inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - b. jeżeli nie można ustalić poboru paliwa zgodnie z lit. a. – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - c. jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a. lub lit. b. – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.15. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równoległe zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – do rozliczeń z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a. opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości paliwa,
  - b. opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy gazomierzy,
  - c. miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla tego układu pomiarowego.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

##### 4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODZIE GAZEM

- 4.1.1. Za pobrany gaz odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty stanowiącej iloczyn pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie układu pomiarowego.
- 4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt. 9.
- 4.1.4. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 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 pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 9 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.8. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane będą w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

#### 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci zgodnie z zawartą umową sprzedaży gazu.

4.2.2. Standardy świadczenia usług przesyłowych określa rozporządzenie przyłączeniowe.

4.2.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G-2, G-3 i G-4 opłata za usługi przesyłowe składa się ze:

- a. składnika stałego określonego na jednostkę mocy umownej,
- b. składnika zmiennego określonego na jednostkę pobranego gazu

i oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + S_{zg} * M_p * T$$

gdzie:

$O_g$  – opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej grupowej za przesyłany gaz odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt. 4.2.8. [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  – ilość przesyłanego gazu dla okresów, o których mowa w pkt. 4.2.8.

$S_{zg}$  – stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m<sup>3</sup>/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

$M_p$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h],

$T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.4. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-1 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} * Q + O_{cg}$$

gdzie:

$O_{cg}$  – opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej grupowej za m<sup>3</sup> przesyłanego gazu [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  – ilość przesyłanego gazu,

$O_{cg}$  – opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

- 4.2.5. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6. – 3.2.15. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.6. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.7. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- a. z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku umownym ustaloną w umowie sprzedaży gazu,
  - b. bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
    - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierzalub
    - sumy nominalnych godzinowych odbiorów 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.
- 4.2.8. Dla odbiorców grup G-2, G-3 i G-4 stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową są zróżnicowane w zależności od pory roku odpowiednio dla okresu letniego trwającego od 1 kwietnia do 30 września włącznie oraz dla okresu zimowego, trwającego od 1 października do 31 marca włącznie.
- 4.2.9. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.10. Dla odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

- 4.2.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.13. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są opłaty dodatkowe stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej za usługę przesyłową właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.14. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 9.



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

### 5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców określa rozporządzenie przyłączeniowe.

5.1.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt. 3.2.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s,gr}/H_{sn}) * I * C$$

B – wysokość bonifikaty,

$H_{s,gr}$  – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

$H_{sn}$  – ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m<sup>3</sup>],

I – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>]

5.1.2. 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 paliw gazowych, o której mowa w pkt. 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.

5.1.3. W przypadku dostarczania przez sprzedawcę gazu niezgodnego z jakością, o której mowa w pkt. 3.2.1. odbiorca ma prawo do udokumentowanej odmowy przyjęcia tej dostawy, a ilość gazu nie przyjęta z tego powodu uważa się za ilość niedostarczoną z konsekwencjami, o których mowa w pkt. 5.1.8.

5.1.4. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. – bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1.1. nie przysługuje.

5.1.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w pkt. 5.1. ustala się opłaty, zgodnie z rozporządzeniem taryfowym w wysokości:

OPLATA Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	OPLATA z/czynność
a) w przypadku odmowy udzielenia odbiorcom na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwane z powodu awarii sieci	7,30
b) w przypadku niepowiadomienia z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej	14,70
c) w przypadku odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	73,40
d) w przypadku nieudzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,30

5.1.6. 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 30 dni od dnia jego złożenia.

5.1.7. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b., a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu:

- a. w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
- b. w związku z 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 umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

5.1.8. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt. 5.1.7. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, 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.

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

- a. w wyniku samowolnego przyłączenia do sieci gazowej,
- b. z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c. w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- d. w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu bez zawartej umowy oraz samowolnego przyłączenia do sieci gazowej – sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której pobierający mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

6.3. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę – sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

6.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.2. i 6.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

6.5. W przypadku, gdy ustalenie ilości nielegalnie pobranego gazu nie jest możliwe, jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, do ustalenia opłat, o których mowa w pkt. 6.2. i 6.3. przyjmuje się:

- a) dla odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup> gazu:
  - iloczyn poboru gazu w wysokości 2m<sup>3</sup>/dzień i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
- b) dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 10 m<sup>3</sup> gazu:
  - iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru,

lub

- iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

6.6. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:

- a) dla odbiorców grupy taryfowej G-1-600 m<sup>3</sup>
- b) dla odbiorców grup taryfowych G-2 i G-3 – w wysokości iloczynu mocy nominalnej gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym
- c) dla odbiorców grupy G-4 w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym

6.7. W przypadku odbiorców, którzy:

- a) nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b.,
- b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych:
  - na podstawie pkt. 5.1.7. lit. a.,
  - z powodu likwidacji awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków,

pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i 2-krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

6.8. Za czynności związane z usuwaniem skutków nielegalnego pobierania paliw gazowych, ustala się następujące stawki opłat:

Lp	NAZWA CZYNNOŚCI	STAWKA OPŁATY zł/czynność
1	za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy gazu:	
	- dla odbiorców zużywających do 10 m <sup>3</sup> gazu - dla pozostałych odbiorców	116 791
2	za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb nakładanych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym	106
3	za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar	186
4	za założenie, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, gazomierza albo innego urządzenia pomiarowego	2-krotna jego wartość, określona według cen nabycia w dniu jego wymiany
5	za przywrócenie do stanu pierwotnego sieci gazowej lub instalacji gazowej, uszkodzonych w wyniku ingerencji odbiorcy gazu, bądź osoby, która nie posiada ważnej umowy ze sprzedawcą	300% kosztów związanych z przywróceniem do stanu pierwotnego sieci lub instalacji, nie mniej jednak niż 50% opłaty za przyłączenie, odpowiadającej średnicy sieci lub instalacji, na której nastąpiła ta ingerencja

6.9. Do opłat, o których mowa w pkt. 6 nie stosuje się podatku VAT.

## 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy sprzedawca przyłączy go do sieci nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

## 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU I ODBIORCÓW

8.1. Za czynności lub usługi wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	NAZWA CZYNNOŚCI LUB USŁUGI	STAWKA OPŁATY zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	81
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m <sup>3</sup> /h gazu	162
3	Nażenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	70
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	162

8.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.



## 9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

CENY I STAWKI OPŁAT (bez VAT)						
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat					
	ceny za gaz zł/m <sup>3</sup>	stawki opłat abonamentowych zł/m-c	stawki opłat za usługę przesyłową			
			stała		Zmienna	
			zł/m-c	zł/(m <sup>3</sup> /h) za h	w okresie 01.10 – 31.03 zł/m <sup>3</sup>	w okresie 01.04-30.09 zł/m <sup>3</sup>
G-1	0,484	4,75	0,82	-	0,083	
G-2	0,484	4,75	-	0,0018	0,274	0,253
G-3	0,466	41,00	-	0,0163	0,286	0,264
G-4	0,465	41,00	-	0,0320	0,275	0,254

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