

Warszawa, 29 listopada 2002 r.



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/28-B/5/2002/JJ

**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 1997 r. 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, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144) 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**przedsiębiorstwa energetycznego**

**KB-Gaz Technologia i Energia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą  
w Szczecinie,**

**zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

**o zatwierdzenie taryfy dla paliw gazowych,**

**zawartego w piśmie z dnia 6 września 2002 r. znak: 549/2002, uzupełnionym pismami  
z dnia 8 października 2002 r. znak: 632/2002, z dnia 28 października 2002 r. znak: 690/2002  
i z dnia 19 listopada 2002 r. znak: 737/2002,**

**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 funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie działalności w zakresie przesyłania, dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi, które zawarte są 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/43/28/W/1/2/2000/MS z dnia 7 września 2000 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję nr PPG/44/28/W/1/2/2000/MS z dnia 7 września 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 12 września 2002 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia II 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. z 1997 r. 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 za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

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 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 art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

KB-Gaz Technologia i Energia Sp. z o. o.  
ul. Krasickiego 4  
71-333 Szczecin

# **TARYFA**

**DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ  
PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE**

**KB- GAZ TECHNOLOGIA I ENERGIA SP. Z O.O.  
W SZCZECINIE**

---

SZCZECIN- 2002

## SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne
2. objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami
4. Szczegółowe zasady rozliczeń
5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych
6. Oplaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Oplaty za nielegalne pobieranie gazu
8. Oplaty i zasady przyłączenia do sieci gazowej
9. Oplaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego odbiorcy
10. Wysokość cen i stawek opłat

## 1. Informacje ogólne

### 1.1. Taryfa została opracowana na podstawie przepisów:

- 1.1.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 ze zm.),
- 1.1.2. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. z 1998 r. Nr 60, poz. 386),
- 1.1.3. 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. z 2000 r. Nr 77, poz. 877) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.1.4. 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”.

### 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
  - b) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - c) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat,
  - f) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - g) opłat za nielegalny pobór gazu,
  - h) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenia przyłączonego podmiotu.
- 1.3. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach między KB-GAZ Technologia i Energia Sp. z o.o w Szczecinie a odbiorcami gazu stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

- 1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami. Usługa związana z przyłączeniem podmiotu do sieci nie podlega opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług (VAT).
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do  $1\text{m}^3$ . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych  $1\text{m}^3$  gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z  $1\text{m}^3$  normalnym.

## 2. Objasnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie

- 2.1. Sprzedawca - KB-GAZ Technologia i Energia Sp. z o.o. w Szczecinie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji gazu 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 gazowa - gazociągi wraz z stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.4. Sieć rozdzielcza - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższej niż 0,5 MPa.
- 2.5. 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.
- 2.6. 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.
- 2.7. Moc umowna - maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.8. Metr sześcienny normalny - jednostka rozliczeniowa oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości  $1\text{m}^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^{\circ}\text{C}$ .

### 3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami

#### 3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych w zależności od godzinowej mocy umownej oraz rocznej ilości pobieranego gazu.

3.1.2. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m <sup>3</sup> /h]
G1.1	b ≤ 10	a ≤ 600
G1.2	b ≤ 10	600 < a ≤ 1200
G1.3	b ≤ 10	a > 1200
G2	10 < b ≤ 65	
G3	65 < b < 400	

3.1.3. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej G2 wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez rejestracji mocy mogą, po uzgodnieniu ze sprzedawcą, być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej G1.3.

#### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 38,147 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.

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

$$X = \frac{H_{s\ sr}}{H_{s\ n}}$$

gdzie :

X - współczynnik korygujący,

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

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

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\ sr}$ ) przyjmuje się w oparciu o pomiar dokonany przez PGNiG S.A. w Warszawie w węźle Krobia.



- 3.2.4. W przypadku gdy odbiorca zainstaluje aparaturę uzgodnioną i sprawdzaną przez sprzedawcę, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. Postanowienia pkt 3.2.2. - 3.2.4. nie mają zastosowania dla odbiorców pobierających gaz w ilości do 10 m<sup>3</sup>/h.
- 3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie lub w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:
- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G1.1, G1.2 i G1.3 - co sześć miesięcy,
  - b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G2 i G3 - co miesiąc.
- 3.2.7. W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia gazu, o którym mowa w pkt 3.2.7. powstania nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.9. Prognoz zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.10. 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 obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.11. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.10., obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.12. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

3.2.13. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się w okresie rozliczeniowym:

- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

3.2.14. W przypadku gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy, szeregowo zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną - jeśli umowa nie stanowi inaczej - to rozliczenie z odbiorcą dokonywane jest na podstawie wartości średnich z obu urządzeń pomiarowych. Miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

#### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń

##### 4.1. Zasady rozliczeń w obrocie gazem

4.1.1. Odbiorca ponosi opłatę za pobrany gaz stanowiącą iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny oraz opłatę abonamentową.

4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym.

4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt 10.

4.1.4. Opłata abonamentowa związana jest 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.

4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 10. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.

4.1.6. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.1.7. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

#### 4.2. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

4.2.2. Opłata za usługi przesyłowe w sieciach rozdzielczych składa się ze:

- a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt 4.2.3.,
- b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.

Opłatę dla grup G2 i G3 oblicza się według wzoru:

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

gdzie :

- $O_g$  - opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesyłany gaz [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość przesyłanego gazu [m<sup>3</sup>],
- $S_{sg}$  - 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.

4.2.3 W przypadku odbiorców grup G1.1, G1.2 i G1.3 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$Q_{cg} = S_{zg} \times Q + O_{sg}$$

gdzie:

- $Q_{cg}$  - opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesyłany gaz [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość przesyłanego gazu [m<sup>3</sup>],
- $O_{sg}$  - stawka opłaty stałej ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/miesiąc].

4.2.4 Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.6.- 3.2.14., jeśli strony w umowie nie ustalą 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 opłaty stałej za usługę przesyłową, przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:

- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu - maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych,
- b) bez urządzenia rejestrującego 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 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.7. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.9. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt 10.1.
- 4.2.10. 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.
- 5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania jakości dostarczanego gazu i niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych**
- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonej w pkt. 3.2.1. - odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{sfr} / H_{sn}) \times I \times C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

$H_{sfr}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],

- $H_{sn}$  - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],  
 $I$  - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [ $\text{m}^3$ ],  
 $C$  - cena gazu [ $\text{zł}/\text{m}^3$ ].

- 5.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może żądać wykonania badania jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego - koszt badania ponosi sprzedawca. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszt związany z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.3. W przypadku gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2. bonifikata, o której mowa w pkt 5.1. nie przysługuje.
- 5.4. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
  - przewodzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy
- opłata stała za świadczone usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

## 6. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu taryfowym, ustala się następujące stawki opłat:

Wyszczególnienie	Stawka opłaty Zł/ czynność
a) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwanego z powodu awarii sieci	7,30
b) za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych z co najmniej 14 dniowym 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	14,70
c) za odmowę odpłatnego podjęcie stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonywania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	73,40
d) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,30

6.2. 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.

## 7. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

### 7.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

- 1) pobieranie gazu bez zawarcia umowy,
- 2) pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
  - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

7.2. Opłaty za nielegalny pobór gazu ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, cen gazu i stawek opłat przesyłowych zmiennych bez podatku od towarów i usług (VAT). Opłata stanowi iloczyn ilości nielegalnie pobranego gazu oraz sumy ceny gazu i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonej dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca.

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

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

7.5. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3 i 7.4, oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

7.6. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:

- 1) dla odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/godzinę - iloczyn średniodobowego poboru gazu wyznaczonego na podstawie mocy zainstalowanych odbiorników i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,

- 2) dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 10 m<sup>3</sup>/godzinę – iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,  
o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.

7.7. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz:

- a) dla odbiorców grup taryfowych G1.1, G1.2 i G1.3 - ilości jak w poniższej tabeli,

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [m <sup>3</sup> ]
G1.1	300
G1.2	900
G1.3	3000

- b) dla odbiorców grup taryfowych G2 i G3 - iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

## 8. Opłaty i zasady przyłączenia do sieci gazowej

- 8.1. Stawki opłat za przyłączenie określa się odpowiednio dla podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej w zależności od:
- średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
  - warunków wykonania przyłącza.

Stawki te mają zastosowanie dla standardowych elementów sieci i wykonania przyłączenia w warunkach standardowych.

- 8.2. Do standardowych elementów przyłącza zalicza się przy przyłączeniu do sieci rozdzielczej: rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen - stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10m<sup>3</sup>/h oraz rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 8.3. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłączenia:
- w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
  - w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
  - przeciskiem, bez naruszania nawierzchni.
- 8.4. Wysokość opłaty za przyłączenie do sieci gazowej ustala się na podstawie, zawartych w taryfie, stawek opłat za przyłączenie, w zależności od rodzaju odcinków sieci służących do przyłączenia i ich długości, wyrażonych w metrach.

- 8.5. Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

$O_P$ - opłata za przyłączenie [zł.],

$O_R$ - opłata za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m do sieci rozdzielczej [zł],

$S_P$ - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr powyżej 5 m do sieci rozdzielczej [zł/m],

$L_P$ - długość odcinków sieci powyżej 5 m do sieci rozdzielczej [m].

- 8.6. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza i sieci rozdzielczej, opłata za przyłączenie w części ponadstandardowej ustalana jest na podstawie rzeczywistych kosztów, na warunkach określonych w umowie o przyłączenie.
- 8.7. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 8.8. Odbiorca zgłaszający zmianę zapotrzebowania na gaz powodującą konieczność wymiany przyłącza i/lub budowę odcinków sieci koniecznych do realizacji zmienionej dostawy, jest traktowany jako nowy odbiorca i wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 8.9. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenia pomiarowe.
- 8.10. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania gazu. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia.
- 8.11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 10.2.
- 9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego odbiorcy**
- 9.1. Stawki opłat za usługi lub czynności wykonywane przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy wynoszą:



Lp	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	100 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m <sup>3</sup> /h gazu ziemnego wysokometanowego, w przypadku gdy urządzenie okaże się sprawne	140 zł

## 10. Wysokość cen i stawek opłat

10.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie.

CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI ROZDZIELCZYCH					
Rodzaje cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	Cena za gaz ziemny	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
Jednostka miary	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł (m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
G1.1	0,490	2,00	1,00	-	0,480
G1.2	0,490	2,00	2,50	-	0,460
G1.3	0,485	2,00	3,60	-	0,440
G2	0,470	40,00	-	0,052	0,263
G3	0,467	67,00	-	0,049	0,261

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

10.2. Stawki opłat za standardowe przyłącze dla odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczych.

Średnica przyłącza [mm]	Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych do 5 m			Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych ponad 5 m		
	[zł]			[zł/m]		
	W wykopie otwartym na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszenia nawierzchni	W wykopie otwartym na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszenia nawierzchni
32	476	641	1192	25	58	168
63	532	726	1375	36	75	205