



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/4019-C/3/2002/PB

Warszawa, dnia 30 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 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 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Zakładu Usług Gazowniczych „LOKGAZ” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Kaźmierzu,  
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,**

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego zaazotowanego, zawartego w piśmie z dnia 17 czerwca 2002 r. L.dz.105/06/02, uzupełnionym pismami z dnia 11 lipca 2002 r. L.dz. D-124-07-02, z dnia 2 sierpnia 2002 r. oraz z dnia 14 sierpnia 2002 r. (bez znaków)

**postanawiam**

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego zaazotowanego 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 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/18/4019/U/1/2/99/PK z dnia 1 lipca 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/19/4019/U/1/2/99/PK z dnia 1 lipca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 20 czerwca 2002 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia III taryfy dla gazu ziemnego zaazotowanego, 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) cenę za gaz ziemny zaazotowany,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu ziemnego zaazotowanego

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, zostały uwzględnione 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 danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

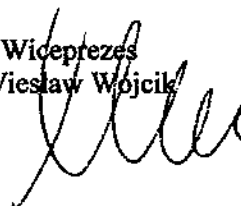
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## 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”.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes  
Wiesław Wójcik



Otrzymuje:

Zakład Usług Gazowniczych „LOKGAZ” Sp. z o.o.  
ul. Orzeszkowej 8  
64-530 Kaźmierz

# **TARYFA**

**dla**

## **GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO**

obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez

**ZAKŁAD USŁUG GAZOWNICZYCH LOKGAZ SP. Z O.O.**

**z siedzibą w Kaźmierzu**

Kaźmierz 2002 r.

## **SPIS TREŚCI**

- 1. INFORMACJE 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 OBROTCIE GAZEM**
  - 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCI DOSTARCZANEGO GAZU I ŚWIADCZONYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH.**
- 6. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU**
- 8. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI ROZDZIELCZYCH**
- 9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**
  - 10.1. CENY I STAWKI DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI ROZDZIELCZYCH (O CIŚNIENIU DO 0,5 MPa WŁĄCZNIE)**
  - 10.2. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZE DLA ODBIORCÓW PRZYŁĄCZANYCH DO SIECI ROZDZIELCZYCH**

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- a) ceny gazu ziemnego zaazotowanego,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu oraz standardów świadczonych usług,
  - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór gazu ziemnego zaazotowanego,
  - g) stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
  - h) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez ZUG LOKGAZ Sp. z o.o.
- 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 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999r. 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 2002r. Nr 74, poz. 676),
  - b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w 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),
  - 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).
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniu z odbiorcami stosownie do zakresu zawartych umów i świadczonych usług 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. W przypadku zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub sprzedawcy umowy związanej z odmiennymi od przyjętych w taryfie standardami dostawy gazu, możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat niż ustalone w taryfie, pod warunkiem, że różnice w cenach i stawkach opłat będą uzasadnione skalą różnic w standardach dostaw.
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane będą 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.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** – ZUG LOKGAZ Sp. z o.o. z siedzibą w Kaźmierzu – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem ziemnym zaazotowanym na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Gaz** – gaz ziemny zaazotowany.
- 2.3. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.4. **Sieć rozdzielcza** – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa.
- 2.5. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.6. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służące do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. **Metr sześcienny normalny ( $m^3$ )** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawarta w objętości 1  $m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0 st.C.
- 2.9. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub w 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 rocznej ilości pobranego gazu oraz godzinowej mocy umownej.
- 3.1.2. Jako kryterium kwalifikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się wielkość mocy umownej określoną w umowie sprzedaży, a dla odbiorców pobierających nie więcej niż 25 m<sup>3</sup>/h gazu – dodatkowo roczną ilość pobieranego gazu.
- 3.1.3. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa B [m <sup>3</sup> /h]	Roczny pobór gazu a [m <sup>3</sup> /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
Z-1	$B \leq 25$	$a \leq 400$
Z-2	$B \leq 25$	$400 < a \leq 1600$
Z-3	$B \leq 25$	$1600 < a \leq 10650$
Z-4	$B \leq 25$	$a > 10650$
Z-5	$25 < B \leq 65$	-
Z-6	$65 < B \leq 800$	-

#### 3.1.4. Wielkość rocznego poboru gazu określana jest następująco:

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



### 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 26,0 MJ/ m<sup>3</sup>  
Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 Rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c.
- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt.3.2.1. opłaty zależne od ilości odebranego gazu podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{\text{dtr}}}{H_{\text{m}}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H<sub>dtr</sub> - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/ m<sup>3</sup>],

H<sub>m</sub> - nominalne ciepło spalania [ MJ/m<sup>3</sup> ] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1)

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczanego gazu (H<sub>dtr</sub>) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze sprzedawcą i przez niego sprawdzoną, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego gazu będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. Postanowienia pkt. 3.2.2. nie mają zastosowania do odbiorców grup taryfowych pobierających nie więcej niż 25 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 taryfie lub w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od Z – 1 do Z – 4 w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy,
  - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od Z – 5 do Z – 7 w okresach nie dłuższych niż 1 miesiąc.
- 3.2.7. W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego zużycia.
- 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 sprzedawca jest zobowiązany zawiadomić o tym odbiorcę i :
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 3.2.9. Prognozy zużycia gazu dokonywane są 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. Moc umowną ustala się raz na 12 miesięcy.
- 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, nieobjęty 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 za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się w okresie rozliczeniowym:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, uwzględniając 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 stanowiąca iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

### 4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCIIE GAZEM

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> gazu i jego ceny.
- 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. 10.1.
- 4.1.4. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.5. 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, dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 10.1. odnoszą się do każdego punktu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc kalendarzowy.
- 4.1.8. 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. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy, to znaczy o umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.2. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców grup Z-5 i Z-6 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 [zł/ m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość przesłanego 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. Dla odbiorców grupy Z-1, Z-2, Z-3 i Z-4 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_{cg}$  - opłata za usługę przesyłową [zł]  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej [zł / m<sup>3</sup>]  
 $Q$  - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>]  
 $O_{sg}$  - opłata stała grupowa ustalona dla danej grupy taryfowej [zł / m-c].

- 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.
- 4.2.5. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- 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,
  - bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikająca z:
    - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
    - lub
    - 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.
- 4.2.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.8. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.9. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 10.1.

## 5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCI DOSTARCZANEGO GAZU I ŚWIADCZONYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH

- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem 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 ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
H<sub>str</sub> - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ / m<sup>3</sup>],  
H<sub>sn</sub> - nominalne ciepło spalania określone w pkt.3.2.1. [MJ / m<sup>3</sup>],  
I - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m<sup>3</sup>],  
C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł / m<sup>3</sup>].

- 5.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w § 23 rozporządzenia wskazanego w pkt. 1.2 lit. c – koszt badania ponosi sprzedawca.
- 5.3. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu „o którym mowa w pkt. 5.2 nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.4. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. – bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje.
- 5.5. 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,
- wysokość opłat 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, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. d), ustala się opłaty w wysokości:

Wyszczególnienie	Opłata [ zł ]
a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane go z powodu awarii sieci	7,30
b) za niepowiadomienie 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) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	73,40
d) za nie udzielenie 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:
- 7.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy;
- 7.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym w szczególności:
- 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,
  - d) w wyniku samowolnego przyłączenia do sieci gazowej.
- 7.2. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ustala się na podstawie cen gazu oraz stawek opłat przesyłowych stałych i zmiennych. Do opłat za nielegalne pobieranie gazu nie stosuje się podatku VAT.
- 7.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, obciąża się pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem pięciokrotnych 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.
- 7.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę z którym sprzedawca zawarł umowę, pobiera się opłaty za nielegalnie pobierane ilości z zastosowaniem dwukrotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 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 niemożności określenia ilości gazu nielegalnie pobranego do wyznaczenia opłat z tego tytułu przyjmuje się:

- a) dla odbiorców grup: Z-1, Z-2, Z-3 i Z-4 – iloczyn średniodobowego poboru gazu określonego zgodnie z poniższą tabelą oraz liczby dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru:

Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m <sup>3</sup> /h
Kuchnia 2-palnikowa	1,6
Kuchnia 3-palnikowa	2,2
Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	3,8
Terma gazowa	1,6
Piec kąpielowy łazienkowy	6,4
Piec c.o. o mocy:	
15kW lub 1,5m <sup>2</sup>	19,0
20kW lub 2,0m <sup>2</sup>	25,0
30kW lub 3,0m <sup>2</sup>	38,0
40kW lub 4,0m <sup>2</sup>	50,0
60kW lub 6,0m <sup>2</sup>	76,0

Dla pieców centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli średniodobowy pobór gazu (m<sup>3</sup>/dobę) ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglania do liczb całkowitych.

- b) dla odbiorców grup: Z-5 i Z-6
- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru, lub
  - iloczyn sumy maksymalnego poboru gazu przez zainstalowane odbiorniki i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa świadczenia usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 7.7. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące zryczałtowane ilości nielegalnie pobranego gazu:

- a) dla odbiorców grup taryfowych od Z-1 do Z-4, w ilości jak w poniższej tabeli,

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m <sup>3</sup> ]
Z - 1	200
Z - 2	800
Z - 3	5200
Z - 4	5200

- b) dla odbiorców grup taryfowych Z-5 i Z-6 iloczyn mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.



## 8. STAWKI OPLAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI ROZDZIELCZYCH

- 8.1. Stawki opłat za przyłączenie ustala się w zależności od średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia i rodzaju zastosowanych materiałów. Stawki te kalkulowane są przy założeniu zastosowania standardowych elementów sieci i ich wykonania w warunkach standardowych.
- 8.2. Do standardowych elementów odcinków sieci służących do przyłączenia zalicza się: rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m<sup>3</sup>/h, rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 8.3. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie odcinków sieci służących do przyłączenia w wykopie otwartym na terenie bez nawierzchni utwardzonej.
- 8.4. Opłatę za przyłączenie do sieci rozdzielczej 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 przyłącza do 5 metrów [ zł ],

$S_p$  - stawka opłaty za budowę przyłącza za każdy metr przyłącza powyżej 5 m [ zł/m. ],

$L_p$  - długość przyłącza powyżej 5 m [ m. ],

- 8.5. W przypadku, gdy do realizacji wniosku o przyłączenie zastosowana będzie technologia inna niż podana w pkt. 8.3, t.j. budowa przyłącza w wykopie na terenie z nawierzchnią utwardzoną bądź przeciskiem, opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie ¼ rzeczywistych nakładów związanych z przyłączeniem, na warunkach określonych w umowie o przyłączenie.
- 8.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 8.7. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenia pomiarowe.
- 8.8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 10.2.
- 8.9. 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 (w tym moc i ilość).

**9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

9.1. Stawki opłat za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy wynoszą:

L.p.	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 grup od Z-1 do Z-4, w przypadku gdy urządzenie okaże się sprawne	140 zł

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

## 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 ( bez VAT)						
Rodzaj cen i stawek opłat						
Grupa taryfowa	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			Stała		Zmienna	
					01.04 – 30.09	01.10 – 31.03
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> ]	
Z - 1	0,3100	2,40	1,07	x	0,2231	
Z - 2	0,3100	2,60	2,45	x	0,2140	
Z - 3	0,3001	3,30	5,30	x	0,2100	
Z - 4	0,3001	4,50	16,50	x	0,2055	
Z - 5	0,2944	45,00	x	0,0121	0,1685	0,1828
Z - 6	0,2944	75,00	x	0,0265	0,1169	0,1270

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	Oplata za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia 5m do sieci rozdzielczej	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr odcinków sieci służących do przyłączenia powyżej 5 m do sieci rozdzielczej
[mm]	[zł]	[zł /mb]
32	790,00	27,27
63	1030,00	31,89
90	1400,00	41,20