



Warszawa, dnia 28 stycznia 2004 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/4019-D/4/2004/PB

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakład Usług Gazowniczych LOKGAZ Sp. z o.o.  
z siedzibą w Kaźmierzu,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego zaazotowanego,

zawartego w piśmie z dnia 8 listopada 2003 r. l.dz. 701/11/03 uzupełnionym pismem z dnia 28 listopada 2003 r. l.dz. 703/11/03, z dnia 16 grudnia 2003 r. l.dz. 860/12/03, z dnia 23 grudnia 2003 r. l.dz. 900/12/03, z dnia 30 grudnia 2003 r. l.dz. 908/12/03, z dnia 12 stycznia 2004 r. l.dz. 37/01/04, dnia 15 stycznia 2004 r. l. dz. 65/01/04 oraz z dnia 22 stycznia 2004 r. bez znaku

**postanawiam**

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

## UZASADNIENIE

W dniu 20 listopada 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 1 lipca 1999 r. nr PPG/18/4019/U/1/2/99/PK oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 1 lipca 1999 r. nr OPG/19/4019/U/1/2/99/PK zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego zaazotowanego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) grupy taryfowe,
- 2) cenę gazu ziemnego zaazotowanego,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 9) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- 10) warunki stosowania 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 nie danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

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

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

**z siedzibą w Kaźmierzu**

# **TARYFA**

**dla**

**GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO**

**Nr 4**

## **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 OBRODZIE 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 SPRZEDAWCY**
- 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 SPRZEDAWCY (O CIŚNIENIU DO 0,5 MPa WŁĄCZNIE)
  - 10.2. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZE DLA ODBIORCÓW PRZYŁĄCZONYCH DO SIECI SPRZEDAWCY

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen za gaz,
  - stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu oraz standardów świadczonych usług,
  - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór gazu,
  - stawek opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy,
  - 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:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504),
  - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczeniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59 poz. 518),
  - 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),
  - 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 oraz z 2002 r. Nr 213, poz. 1804).
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniu z odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci sprzedawcy 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. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalne pobieranie paliw gazowych oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.5. W przypadku zawarcia między odbiorcą i sprzedawcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży gazu lub świadczenia usługi przesyłowej, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.

- 1.6. Warunki sprzedaży i przesyłania gazu, o których mowa w pkt. 1.6. dotyczą w szczególności:
- a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
  - b) niestandardowych warunków technicznych dostarczania gazu, świadczenia usług przesyłowych,
  - c) spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane będą z dokładnością 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** – 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. **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.
- 2.5. **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.
- 2.6. **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 ( $\text{m}^3$ )** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawarta w objętości  $1 \text{ m}^3$  przy ciśnieniu  $101,325 \text{ kPa}$  i temperaturze  $0^\circ\text{C}$ .
- 2.8. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.9. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

### 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. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1., ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa B [m <sup>3</sup> /h]	Roczny pobór gazu a [m <sup>3</sup> /rok]
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	$65 < B \leq 800$	-

3.1.3. Wielkość rocznego poboru gazu, która jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych od Z-1 do Z-4 określana jest następująco:

- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok 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 z uwzględnieniem charakterystyki odbioru,
- 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.

3.1.5 Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej Z-5 wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez ciągłej rejestracji mocy, którzy rozliczani byli w okresie obowiązywania taryfy dla gazu ziemnego zaazotowanego z 2002 r. w grupie taryfowej Z-4 mogą, za zgodą sprzedawcy, w roku obowiązywania niniejszej taryfy – nie dłużej jednak niż do czasu zainstalowania urządzeń do rejestracji mocy – być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej Z-4.



### 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości  $31,14 \text{ MJ/m}^3$ .

Wartość ciepła spalania dostarczanego odbiorcom grup taryfowych od Z-1 do Z-4 uważa się za zachowaną jeżeli wartość ciepła spalania mieści się w przedziale  $30,53 - 31,76 \text{ MJ/m}^3$ .

Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c) a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, określone w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.

3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. odbiorcom grup taryfowych od Z-5 do Z-6 opłaty zależne od ilości odebranego gazu podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{\text{śr}}}{H_{\text{sn}}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

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

$H_{\text{sn}}$  - nominalne ciepło spalania [ $\text{MJ/m}^3$ ] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1).

3.2.3. Ciepło spalania dostarczanego gazu ( $H_{\text{śr}}$ ) 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  $25 \text{ m}^3/\text{h}$  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:

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od Z – 1 do Z – 4 w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy,
- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od Z – 5 do Z – 6 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, zasady ustalania prognozy zużycia gazu określa umowa sprzedaży.
- 3.2.10. Moc, o której mowa w pkt. 4.2.8. lit. a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące w roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 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:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiąca iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.15 Za wznowienie dostarczenia gazu po wstrzymaniu jego dostarczenia, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- dla odbiorców grup od Z-1 do Z-4 100,00zł,
  - dla pozostałych odbiorców 200,00zł.

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

### 4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE 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. Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu, o których mowa w pkt.1.2. lit. c).
- 4.2.3. Opłata za usługę przesyłową składa się z:
  - a) składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
  - b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.4. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców grup od Z-5 do 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 [zł/ m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],
- $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej [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.

4.2.5. Dla odbiorców grup od Z-1 do 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 za usługę przesyłową [zł / m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],
- $O_{sg}$  - opłata stała ustalona dla danej grupy taryfowej [zł / m-c].

4.2.6. 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 ustaliły inaczej.

4.2.7. Opłatę stałą za usługę przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.8. 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 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.

4.2.9. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.

- 4.2.10. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.11. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w pkt. 10.1.
- 4.2.12. 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 za usługę przesyłową właściwej do grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.

## 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:

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

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
H<sub>s $\bar{s}$ r</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 [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 nieodpowiadającą parametrom określonym w pkt. 3.2.1. – 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,
  - proceedzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,

- e) prowadzenia 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 PARAMETRÓW 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 z powodu awarii sieci	7,60
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	15,20
c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90
d) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60

- 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 z winy odbiorcy,
- 7.2. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ustala się na podstawie cen gazu oraz stałych i zmiennych stawek opłat za usługę przesyłową .
- 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 od Z-1 do 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 od Z-5 do 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	4 500
Z-4	15 000

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

7.8. Za czynność związaną z montażem w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia



pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym jego montażem.

- 7.9. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy odbiorcy, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 190,00 zł.

## 8. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI SPRZEDAWCY

- 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 przyłączenia :
- a) w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
  - b) w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
  - c) przeciskiem, bez naruszania nawierzchni.
- 8.4. Opłatę za przyłączenie do sieci sprzedawcy 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. 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.
- 8.6. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na kurek główny i urządzenia pomiarowe.
- 8.7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 10.2.
- 8.8. 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.

## 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: a) dla odbiorców grup taryfowych od Z-1 do Z-4, b) dla pozostałych odbiorców	81,97 zł 163,94 zł.
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup od Z-1 do Z-4, w przypadku gdy urządzenie okaże się sprawne	114,75 zł

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

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 sprzedawcy (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	0,3000	2,90	1,10	x	0,2540	
Z – 2	0,3000	3,10	3,05	x	0,2450	
Z – 3	0,3000	3,20	4,90	x	0,2330	
Z – 4	0,3000	4,00	10,00	x	0,2265	
Z – 5	0,3000	60,00	X	0,0141	0,1953	0,2121
Z – 6	0,3000	90,00	X	0,0285	0,1511	0,1638

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 sprzedawcy.

Średnica przyłącza	Stawki opłat za przyłączenie do sieci przy budowie przyłącza w warunkach standardowych do 5 mb			Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych ponad 5 mb		
	[mm]	[zł]			[zł /mb]	
	W wykopie otwartym na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszania nawierzchni	W wykopie otwartym na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem bez naruszania nawierzchni
32	790,00	1063,00	1311,00	27,27	63,00	145,62
63	1030,00	1405,00	1720,00	31,89	66,97	162,64
90	1400,00	1705,00	2100,00	41,20	69,21	164,50

Do opłat, o których mowa w pkt. 9.2 nie stosuje się podatku od towarów i usług (VAT)