



Warszawa, dnia 16 września 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/2834-A/2/2003/AK

**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) 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)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”;**

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 18 lipca 2003 r. znak: ET-T-24/2003 wraz z załącznikiem z dnia 18 lipca 2003 r. znak: ET/Z/5-14/19-2/03, uzupełnionym pismami z dnia 24 lipca 2003 r. znak: MT-T-25/2003, z dnia 25 lipca 2003 r. znak: MT-T-26/2003, z dnia 3 września 2003 r. znak: ET/T/029/2003, z dnia 9 września 2003 r. znak: ET-T-31/2003 oraz z dnia 12 września 2003 r. znak: ET/T/034/2003

**postanawiam**

- 1) **zatwierdzić** taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego 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 paliwami gazowymi, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

### UZASADNIENIE

W dniu 22 lipca 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 30 kwietnia 2001 r. nr PPG/57/2834/W/1/2/2001/MS wraz ze zmianami z dnia 11 października 2001 r. nr PPG/57A/2834/W/2/2001/MS i z dnia 31 grudnia 2002 r. nr PPG/57B/2834/W/2/2002/MS, na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 30 kwietnia 2001 r. nr OPG/57/2834/W/1/2/2001/MS wraz ze zmianami z dnia 11 października 2001 r. nr OPG/57A/2834/W/2/2001/MS i z dnia 31 grudnia 2002 r. nr OPG/57B/2834/W/2/2002/MS oraz na obrót gazem ziemnym z zagranicą udzieloną decyzją z dnia 17 października 2001 r. nr OGZ/7/2834/W/2/2001/MS wraz ze zmianą z dnia 31 grudnia 2002 r. nr OGZ/7A/2834/W/2/2002/MS zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, 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 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,

- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- 6) stawki opłat za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi i przesyłowymi,
- 7) stawki opłat abonamentowych,
- 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

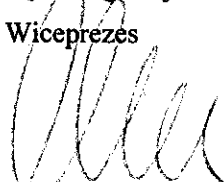
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu 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.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezesa



Wiesław Wójcik

**Otrzymuje:**

Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.  
33-100 Tarnów, ul. Wita Stwosza 7

KARPACKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA Sp. z o.o.  
z siedzibą w Tarnowie



**TARYFA**  
dla  
**GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

---

Tarnów 2003 r.

## SPIS TREŚCI

- 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.**
- 2. DEFINICJE**
- 3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU I ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH**
  - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
  - 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ.
- 4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ**
  - 4.1. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODZIE GAZEM.
  - 4.2. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU ORAZ NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY**
- 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH**
- 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW**
- 9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**
  - 9.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI GAZOWEJ o CIŚNIENIU DO 0,5 MPA WŁĄCZNIE
  - 9.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI GAZOWEJ o CIŚNIENIU POWYŻEJ 0,5 MPA
  - 9.3. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Karpacką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) cen gazu,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat,
  - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór gazu,
  - g) stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy,
  - h) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504),
  - b) 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<sup>1</sup>),
  - 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 Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59, poz. 518),

<sup>1</sup> Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. U. z 2001 r. Nr 34, poz. 407 oraz z 2002 r. Nr 213, poz. 1804

- e) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158),
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit.c).
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalny pobór gazu oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.7. W przypadku zawarcia umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży i przesyłania gazu lub usługi przesyłowej, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Warunki sprzedaży i przesyłania gazu, o których mowa w pkt 1.7. dotyczą w szczególności:
- a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
  - b) niestandardowych warunków technicznych dostarczania gazu, świadczenia usług przesyłowych i obsługi odbiorców, w szczególności ciśnienia, jakości dostarczanego gazu,
  - c) spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.
- 1.9. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem 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 – przedsiębiorstwo energetyczne – Karpacka Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Umowa – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży gazu.
- 2.4. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.5. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.6. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.7. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.8. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.10. Metr sześcienny normalny ( $m^3$ ) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^\circ C$ .
- 2.11. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży lub umowie przesyłowej.
- 2.12. Miejsce odbioru gazu – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu do odbiorcy.
- 2.13. Miesiąc umowny – okres od godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego do godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia następnego miesiąca kalendarzowego. Dla grup taryfowych W – 1 do W – 4, miesiąc umowny odpowiada kalendarzowemu.
- 2.14. Rok umowny – okres od godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22<sup>00</sup> ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego. Dla grup taryfowych W – 1 do W – 4, rok umowny odpowiada kalendarzowemu.

### 3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU I ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH.

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

- 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do miejsca przyłączenia do sieci gazowej, mocy umownej i rocznej ilości pobieranego gazu.
- 3.1.2. Dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna $b$ [ $m^3/h$ ]	Roczna ilość pobieranego gazu $a$ [ $m^3/rok$ ]
Sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$
W-3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$
W-4	$b \leq 10$	$a > 8000$
W-5	$10 < b \leq 65$	
W-6	$65 < b \leq 600$	
W-7	$600 < b \leq 5000$	
W-7A	$b > 5000$	
Sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
W-8	$0 < b \leq 3300$	
W-9	$3300 < b \leq 10000$	
W-10	$b > 10000$	

3.1.3. Moc umowna określona jest w umowie sprzedaży gazu.

3.1.4. Roczna ilość pobieranego gazu, określana jest następująco:

- a) dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok umowy bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość  $m^3$  gazu faktycznie pobrana w tym roku,
- b) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w tym roku,

- c) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu wynikający z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.
  - d) dla odbiorców, którzy są rozliczani na podstawie prognozowanego zużycia – ilość m<sup>3</sup> gazu pobrana w ciągu ostatnich 12 miesięcy poprzedzających pierwsze rozliczenie w roku kalendarzowym.
- 3.1.5. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej W – 5, wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez ciągłej rejestracji mocy, którzy rozliczani byli w okresie obowiązywania Taryfy dla Paliw Gazowych Nr 1/2002 w grupie taryfowej W – 4 mogą, za zgodą sprzedawcy, w roku obowiązywania taryfy – nie dłużej jednak niż do czasu zainstalowania urządzeń do rejestracji mocy – być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej W – 4.

### 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

- 3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości **39,500 MJ/ m<sup>3</sup>**.

Wartość ciepła spalania gazu dostarczonego dla odbiorców grup taryfowych W – 1 do W – 4, uważa się za zachowaną, jeżeli jego wartość mieści się w przedziale [38,315 MJ/ m<sup>3</sup> : 40,685 MJ/ m<sup>3</sup>].

Pozostałe parametry jakościowe spełniają kryteria określone w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c), a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, określone w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.

- 3.2.2. Przy dostarczeniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. odbiorcom grup taryfowych od W-5 do W-10 cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

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

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

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\acute{s}r}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania w danym miesiącu, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: W – 1 i W – 2 – w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych,
  - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: W – 3 i W – 4 – w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy kalendarzowych,
  - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od W – 5 do W – 10 – co miesiąc umowny.

- 3.2.6. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5. sprzedawca może pobierać w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za dostarczony gaz na podstawie jego prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:
- a) dla odbiorców grup taryfowych od W – 1 do W – 4, – co 1 miesiąc umowy,
  - b) dla odbiorców grup taryfowych od W – 5 do W – 10, – co 7 dni kalendarzowych.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu.
  - b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.9. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.8. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.2.11. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,

- c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.12. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równoległe zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
  - b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy umownej lub sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
  - c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 3.2.13. Za wznowienie dostarczania gazu, wstrzymanego z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- |  |           |
|--|-----------|
| a) dla odbiorców grup od W – 1 do W – 4, | 100,00 zł |
| b) dla pozostałych odbiorców             | 200,00 zł |

#### **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**

##### **4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE GAZEM**

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> gazu ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i jego ceny.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 9.1. i 9.2.
- 4.1.3. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9.1. i 9.2. odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.5. 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 sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2. Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c).
- 4.2.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę przesyłową składa się ze:
- a) składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
  - b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.4. W przypadku odbiorców z grup taryfowych od W – 1 do W – 4, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

- $O_g$  – opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej grupowej za  $m^3$  przesłanego gazu [zł/  $m^3$ ],
- $Q$  – ilość przesłanego gazu [ $m^3$ ],
- $O_{sg}$  – opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

- 4.2.5. W przypadku odbiorców z grup taryfowych od W – 5 do W – 9 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_g$  – opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt. 4.2.15. [zł/ $m^3$ ],
- $Q$  – ilość przesłanego gazu dla okresów, o których mowa w pkt 4.2.15. [ $m^3$ ],
- $S_{sg}$  – stawka opłaty stałej grupowej [zł/( $m^3$ /h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],



- $M_p$  – moc umowna [ $m^3/h$ ],  
T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową, przyjmuje się:
- w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
  - w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikającą z:
    - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
    - lub
    - sumy nominalnych godzinowych 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. Moc, o której mowa w pkt 4.2.6. lit. a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.2.8. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.9. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. – 3.2.12. – jeśli strony w umowie nie ustaliły inaczej.
- 4.2.10. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.11. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.12. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

- 4.2.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy - odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.14. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.15. Dla odbiorców grup taryfowych W – 5 do W – 10 stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową są zróżnicowane w zależności od pory roku odpowiednio dla okresu letniego trwającego od 1 kwietnia do 30 września włącznie oraz dla okresu zimowego, trwającego od 1 października do 31 marca włącznie.
- 4.2.16. Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 9.1. i 9.2.

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

- 5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left( 1 - \frac{H_{s\acute{s}r}}{H_{sn}} \right) * I * C$$

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł],

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

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

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

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

- 5.2. 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.
- 5.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego gazu z jakością, o której mowa w pkt 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 25 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane go z powodu awarii sieci	7,60
b) za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa	15,20
c) za niepowiadomienie w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu gazu – odbiorców zasilanych z sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa	151,80
d) za niepowiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,90
e) za odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90
f) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60

5.5. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

5.6. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. d), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu gazu spowodowanej:

- a) prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
- b) powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków

opłata stała za usługę przesyłową, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

5.7. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 5.6., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy

bonifikaty w opłacie stałej za usługę przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

## 6. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU ORAZ NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą.

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

a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,

c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:

1) pięciokrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę przesyłową obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,

2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,

3) udowodnionych ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku, gdy tych ilości nie można udowodnić – ilości określone w pkt 6.5. lit. a) lub c).

6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2. odbiorca zakwalifikowany do grupy od W – 5 do W – 10, obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

1) dwukrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę przesyłową obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,

2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 4.2.6.,

3) udowodnionych ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku, gdy tych ilości nie można udowodnić – ilości gazu w wysokości stanowiącej równowartość:

- iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.6. lit. a) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,

lub

- iloczynu ustalonej możliwości odbioru gazu przez zainstalowane odbiorniki, o której mowa w pkt. 4.2.6. lit. b) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

6.4. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2. odbiorca zakwalifikowany do grupy od W – 1 do W – 4 obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę przesyłową obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany z uwagi na wielkość poboru,
- 2) udowodnionych ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku, gdy tych ilości nie można udowodnić – ilości gazu w wysokości stanowiącej równowartość iloczynu średniodobowego jego poboru, określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dób udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, trwania nielegalnego poboru:

Lp	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m <sup>3</sup> /dobę
1	Kuchnia 2-palnikowa	1
2	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
3	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
4	Kuchnia 4-palnikowa bez piekarnika	1,8
5	Terma gazowa	1
7	Piec kąpielowy łazienkowy, pojemnościowy podgrzewacz wody	2,8
8	Kocioł centralnego ogrzewania o mocy:	
	15 kW lub 1,5 m <sup>2</sup>	12
	20 kW lub 2 m <sup>2</sup>	16
	30 kW lub 3 m <sup>2</sup>	24
	40 kW lub 4 m <sup>2</sup>	32
	60 kW lub 6 m <sup>2</sup>	48

Dla kotłów 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. W przypadku kotłów dwufunkcyjnych w okresie letnim pobór gazu ustala się jak dla pieca kąpielowego, w okresie zimowym jak dla kotła centralnego ogrzewania i pieca kąpielowego.

6.5. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2. odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę przesyłową obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 4.2.6.,
- 3) ilości gazu w wysokości:
  - a) dla odbiorców, którzy ze względu na zainstalowane odbiorniki gazu winni być zakwalifikowani do grup taryfowych od W – 1 do W – 4, wynikającej z poniższej tabeli,

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m <sup>3</sup> ]
W – 1	250
W – 2	900
W – 3	3 000
W – 4	15 000

- b) dla odbiorców grup taryfowych od W – 5 do W – 10 stanowiącej równowartość iloczynu sumy mocy umownej i ilości godzin w miesiącu,
  - c) dla podmiotów, które byłyby zakwalifikowane do grup taryfowych od W – 5 do W – 10 stanowiącej równowartość iloczynu sumy mocy nominalnej zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu.
- 6.6. W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie.
- 6.7. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:
- a) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit. d),
  - b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w związku z:
    - prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo - konserwacyjnymi,
    - likwidacją awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków

pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc wynikającą z wprowadzonych



ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany i opłaty stanowiące iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej, i 2-krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

- 6.8. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 50,00 zł, związanej z ponownym jego montażem.
- 6.9. Za zniszczenie, trwale uszkodzenie lub utratę z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, w przypadku, gdy nie jest montowane w zamian inne urządzenie pobiera się opłatę w wysokości ceny nabycia nowego układu pomiarowego, obowiązującej w dniu stwierdzenia w/w. faktów.
- 6.10. 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.

## 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c). Podmioty lub odbiorcy przyłączani do sieci gazowej klasyfikowani są według grup przyłączeniowych:
- grupa I – podmioty albo odbiorcy pobierający gaz w ilości do 10 m<sup>3</sup>/h,
  - grupa II – podmioty albo odbiorcy pobierający gaz w ilości powyżej 10 m<sup>3</sup>/h.
- 7.2. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów do sieci gazowej ustala się w zależności od:
- nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
  - warunków wykonywania odcinków sieci służących do przyłączania, przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.
- 7.3. Do standardowych elementów sieci zalicza się:
- przy przyłączeniu do sieci gazowej o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa: 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 skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym,
  - przy przyłączeniu do sieci gazowej o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa: rurę przewodową, złącze izolacyjne, dwa układy zaporowo-upustowe, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 7.4. 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 naruszenia nawierzchni.
- 7.5. Odcinek 5 metrów przyłączenia, dla którego określa się zawartą w pkt 9.3. stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni, w której będzie wykonywany wykop) - ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.
- 7.6. W przypadku, gdy na odcinku, o którym mowa w pkt. 7.5. występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nie utwardzona), ryczałtową opłatę za 5 metrów przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma większy udział długości.
- 7.7. W przypadku zastosowania na którymkolwiek z odcinków przyłącza technologii z przeciskiem – dla określenia ryczałtowej opłaty standardowej

za 5 metrów, stosuje się opłatę właściwą dla technologii wykonania z przeciskiem.

- 7.8. Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za przyłączenie [zł],  
 $O_R$  - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m [zł],  
 $S_p$  - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr odcinków sieci służących do przyłączenia powyżej 5 m [zł/m]  
 $L_p$  - długość odcinków sieci powyżej 5 m [m] wyznaczona z dokładnością do 1 m
- 7.9. Za przyłączenie do sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację standardowych elementów sieci.
- 7.10. 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.
- 7.11. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, ze względu na zwiększony pobór gazu, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 7.12. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej bez zwiększenia mocy lub ilości gazu ponosi koszty z tym związane.
- 7.13. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.
- 7.14. 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 zasady i stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia.
- 7.15. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 9.3..

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

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

lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu: dla odbiorców grup taryfowych od W – 1 do W – 4, dla pozostałych odbiorców	82,00 164,00
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup: od W – 1 do W – 4	168,00
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73,00
4.	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	168,00

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

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

## 9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

### 9.1. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI GAZOWEJ o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)						
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat					
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			Stała		Zmienna	
	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	w okresie 01.10 – 31.03	w okresie 01.04 – 30.09
				[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m <sup>3</sup> ]	
W – 1	0,5202	3,50	1,00	x	0,4056	
W – 2	0,5071	4,95	2,50	x	0,3856	
W – 3	0,4907	6,20	10,30	x	0,3496	
W – 4	0,4782	11,30	58,80	x	0,3492	
W – 5	0,4723	60,00	x	0,0353	0,2572	0,2384
W – 6	0,4723	90,00	x	0,0450	0,2144	0,1989
W – 7	0,4723	190,00	x	0,0468	0,1600	0,1483
W – 7A	0,4723	190,00	x	0,0471	0,1328	0,1190

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

### 9.2. CENY I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI GAZOWEJ o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)						
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat					
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			Stała		Zmienna	
	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]		w okresie 01.10 – 31.03	w okresie 01.04 – 30.09
				[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m <sup>3</sup> ]	
W – 8	0,4713	325,00	0,0340		0,1041	0,0952
W – 9	0,4713	325,00	0,0306		0,0897	0,0820
W – 10	0,4713	325,00	0,0238		0,0742	0,0677

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

### 9.3. STAWKI OPŁAT ZA STANDARDOWE PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY

Średnica przyłącza [mm]	Opłata ryczałtowa za budowę odcinków sieci, służących do przyłączania podmiotów, w warunkach standardowych, do 5 m [zł]			Stawki opłat za budowę odcinków sieci, służących do przyłączania podmiotów, w warunkach standardowych, ponad 5 m [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
<b>I GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA</b>						
25	920	1229	1500	28	67	160
32	950	1279	1577	32	74	171
40	980	1329	1653	36	80	183
50	1016	1383	1733	38	84	196
63	1062	1449	1819	41	86	209
<b>II GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA</b>						
25	920	1229	1500	28	67	160
32	950	1279	1577	32	74	171
40	980	1329	1653	36	80	183
50	1016	1383	1733	38	84	196
63	1062	1449	1819	41	86	209
75	1167	1577	1897	54	101	221
90	1323	1750	2216	72	121	270
110	1423	1870	2344	84	134	289
125	1618	2085	2479	106	160	311
140	1696	2257	2594	115	179	328
160	1844	2451	2747	132	202	352
180	2068	2624	3854	157	222	523
200	2311	2966	4304	186	261	592
225	2670	3349	4643	227	305	644
250	2984	3686	5235	263	343	736
280	3333	4059	5578	303	387	788
315	3762	4512	5972	353	439	849