



**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-4(10)/2006/9878/V/RT

Warszawa, dn. 14 kwietnia 2006 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) 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, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**przedsiębiorstwa energetycznego**

**Media Odra Warta Sp. z o.o. z siedzibą w Międzyrzeczu  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 3 lutego 2006 r. znak: MOW/ST/06/06, uzupełnionego pismami z dnia: 23 lutego 2006 r. znak: MOW/ST/23/06, 7 marca 2006 r. znak: MOW/ST/25/06, 16 marca 2006 r. znak: MOW/ST/32/06, 31 marca 2006 r. znak: MOW/ST/37/06, bez daty i znaku (data wpływu 13 kwietnia 2006 r.) oraz z dnia 14 kwietnia 2006 r. znak: MOW/ST/43/2006,

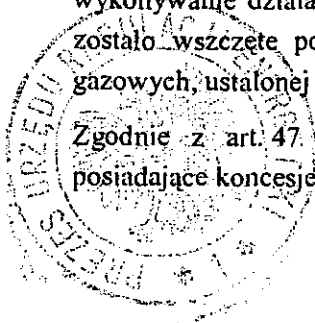
**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 8 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

**UZASADNIENIE**

W dniu 10 lutego 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 Prawa energetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania.



Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 277, poz. 2750).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy zważywszy, iż na okres do końca 2006 r. zatwierdziłem taryfy dostawców Przedsiębiorstwa tj. Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A. i Wielkopolskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.

Mając powyższe na uwadze 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 ustawy – Prawo energetyczne 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 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 z 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, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

Media Odra Warta Sp. z o.o.  
ul. Zachodnia 2  
66-300 Międzyrzecz

**MEDIA ODRA WARTA Sp. z o.o.**  
**z siedzibą w Międzyrzeczu**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.04.2006r.

nr DTA-422-4(10)/2006/9878/V/RT

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

**TARYFA**

dla

**PALIW GAZOWYCH**

dr Leszek Juchniewicz

PREZES ZARZĄDU

Kay Borchelt

PROKURENT

Anna Ciara

MEDIA ODRA WARTA Sp. z o.o.  
ul. Zachodnia 2  
66-300 MIĘDZYRZECZ  
NIP 778-13-59-052 REGON 639624958  
(1)

**MIĘDZYRZECZ 2006r.**

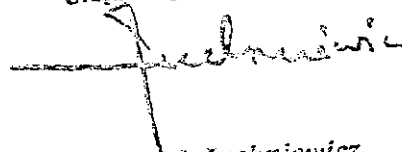
PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

## SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne .....
2. Definicje.....
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....
4. Rozliczanie odbiorców - postanowienia ogólne.....
5. Rozliczanie odbiorców w obrocie gazem.....
6. Rozliczenie odbiorców za usługi dystrybucji.....
7. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....
8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....
9. Zasady przyłączenia do sieci gazowej MOW.....
10. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.....
11. Wysokość cen i stawek opłat.....

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki

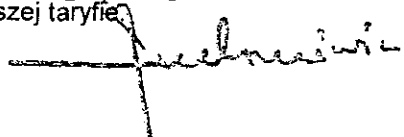


dr Leszek Juchniewicz

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Przedsiębiorstwo energetyczne Media Odra Warta Sp. z o.o. z siedzibą w Międzyrzeczu, zwane dalej „MOW” prowadzi działalność w zakresie dystrybucji i obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci gazowej MOW, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu. Odbiorcą jest każdy, kto na mocy umowy z MOW otrzymuje lub pobiera gaz z jego sieci gazowej lub, kto zawarł z MOW umowę o przyłączenie do jego sieci.
- 1.3. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) cen za gaz,
  - b) stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
  - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór gazu,
  - g) stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej MOW,
  - h) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.),
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113),
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 277, poz. 2750).
- 1.5. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, 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 podatkowymi.
- 1.7. W przypadku zawarcia między odbiorcą a MOW umowy związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży gazu lub świadczenia usług dystrybucji, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.

Urzędu Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

- 1.8. Warunki sprzedaży i dystrybucji gazu, o których mowa w pkt 1.7, dotyczą:
- krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
  - niestandardowych warunków technicznych dostarczania gazu, świadczenia usług dystrybucji i obsługi odbiorców,
  - spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.

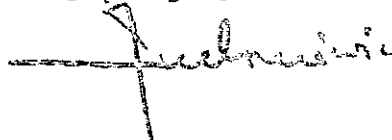
## 2. Definicje.

- 2.1. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy GZ – 50 lub gaz ziemny zaazotowany GZ – 41,5.
- 2.2. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do MOW.
- 2.3. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.4. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.5. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. Metr sześcienny w warunkach normalnych [ $m^3$ ] – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze  $0^\circ C$ .
- 2.7. Ciepło spalania [ $MJ/m^3$  lub  $kWh/m^3$ ] – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości paliwa, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury jaką miały substraty.
- 2.8. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku, określona w umowie.

## 3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych w zależności od rodzaju sieci gazowej, do której są przyłączeni, mocy umownej oraz w przypadku odbiorców o mocy nie większej niż  $10 m^3/h$ , od rocznej ilości pobieranego gazu.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

3.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (GZ – 50) zasilanych z dystrybucyjnej sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie – grupy o symbolu G

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Ilość rocznego poboru gazu a [m <sup>3</sup> /rok]
G – 0	$b \leq 10$	$a \leq 800$
G – 1	$b \leq 10$	$a > 800$
G – 2	$10 < b \leq 65$	–
G – 3	$65 < b \leq 600$	–
G – 4	$b > 600$	–

b) dla odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (GZ – 41,5) zasilanych z dystrybucyjnej sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie – grupy o symbolu L

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m <sup>3</sup> /h]	Ilość rocznego poboru gazu a [m <sup>3</sup> /rok]
L – 0	$b \leq 10$	$a \leq 800$
L – 1	$b \leq 10$	$a > 800$
L – 2	$b > 10$	–

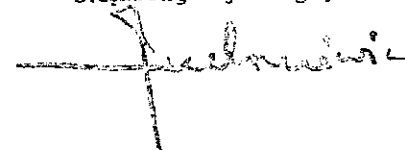
c) dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (GZ – 50) zasilanych z dystrybucyjnej sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]	Ilość rocznego poboru gazu a [m <sup>3</sup> /rok]
H	$0 < b \leq 5000$	–

3.3. Za ilość rocznego poboru gazu, stanowiącą podstawę kwalifikacji do grup taryfowych G – 0, G – 1, L – 0 i L – 1 przyjmuje się:

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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

#### 4. Rozliczanie odbiorców – postanowienia ogólne.

- 4.1. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych.
- 4.2. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają metrowi sześciennemu w warunkach normalnych o cieple spalania gazu w wysokości:
- dla gazu ziemnego wysokometanowego GZ – 50 – 39,5 MJ/m<sup>3</sup>, co odpowiada 11 kWh/m<sup>3</sup>,
  - dla gazu ziemnego zaazotowanego GZ – 41,5 – 32,8 MJ/m<sup>3</sup>, co odpowiada 9,1 kWh/m<sup>3</sup>.
- 4.3. Przy dostawie gazu o innym cieple spalania niż określone w pkt 4.2, ilość gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{Sr}}{H_{Sn}}$$

gdzie:

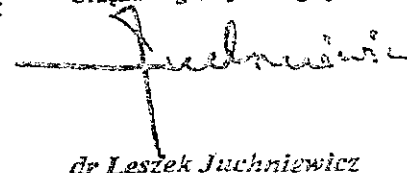
$X$  – współczynnik korygujący,

$H_{Sr}$  – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup> lub kWh/m<sup>3</sup>],

$H_{Sn}$  – ciepło spalania określone w pkt 4.2 [MJ/m<sup>3</sup> lub kWh/m<sup>3</sup>].

- 4.4. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{Sr}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez MOW lub przez dostawcę MOW w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci z zastrzeżeniem pkt 4.5.
- 4.5. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną i sprawdzaną przez MOW, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.6. MOW dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji 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 G – 0, G – 1, L – 0 i L – 1 – w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy,
  - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G – 2 do G – 4 oraz do grupy H i grupy L – 2 – co miesiąc.
- 4.7. W okresach, o których mowa w pkt 4.6, mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:

Urzedu Regulacji Energetyki

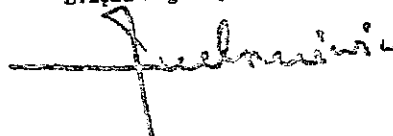


dr Leszek Juchniewicz



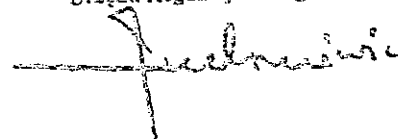
- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: G – 0, G – 1, L – 0 i L – 1 – co miesiąc,
  - b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od G – 2 do G – 4, H oraz L – 2 – co 7 dni.
- 4.8. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców w grupach taryfowych określonych w pkt 4.6 lit. a) dokonuje się na podstawie:
- a) zużycia gazu w porównywalnym okresie roku poprzedniego - dla odbiorców pobierających gaz przez cały poprzedni rok,
  - b) średniorocznego zużycia gazu - w przypadku odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu poprzedniego roku,
  - c) średniorocznego zużycia gazu ustalonego na podstawie deklarowanego przez odbiorcę zużycia tego gazu - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku.
- 4.9. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od G – 2 do G – 4 oraz w grupie H i L – 2 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru gazu.
- 4.10. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, o czym MOW niezwłocznie informuje odbiorcę, wówczas:
- a) 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,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, MOW jest zobowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym wystąpiły stwierdzone nieprawidłowości lub błędy. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.12. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od MOW jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub utrata układu pomiarowego, co uniemożliwiło prawidłowe zarejestrowanie 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, uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności, mające wpływ na wielkość poboru,

Urząd Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, uwzględniającą 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.
- 4.13. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z gazomierzy równolegle zainstalowanych na przyłączy zasilających tą samą instalację – 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 mocy umownej lub sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy. Jeżeli moc umowna lub suma nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy nie przekracza  $10 \text{ m}^3/\text{h}$ , dla ustalenia opłaty stałej za świadczenie usług dystrybucji zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
- c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 4.14. Odbiorca, który wbrew warunkom zawartym w umowie, nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych:
- a) w trybie określonym w art. 11 ust. 1 i 7 ustawy, o której mowa w pkt 1.4 lit. a),
- b) w związku z:
- awarią, zagrożeniem wybuchem lub wybuchem,
  - zagrożeniem pożarem lub pożarem,
  - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych w celu zapobieżenia awariom,
- obciążony jest opłatą stanowiącą sumę:
- iloczynu mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc wynikającą z wprowadzenia ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej za świadczenie usług dystrybucji właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
  - iloczynu ilości gazu pobranego w okresie przekroczenia mocy oraz 2-krotnej sumy stawki opłaty zmiennej za świadczenie usług dystrybucji i ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

PREZES  
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**5. Rozliczanie odbiorców w obrocie gazem.**

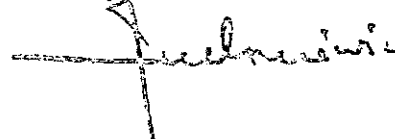
- 5.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych metrów sześciennych w warunkach normalnych gazu oraz jego ceny, określonej w pkt 11.1.
- 5.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty na rzecz MOW miesięcznej opłaty abonamentowej, określonej w pkt 11.1, odnoszącej się do każdego układu pomiarowego.
- 5.3. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu gazomierzy, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania nowych i poprzednich stawek.
- 5.5. W przypadku zmian cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za pobrany gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen, o ile zużycie nie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu.

**6. Rozliczenie odbiorców za usługi dystrybucji.**

- 6.1. MOW świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej w oparciu o zawartą z nim umowę.
- 6.2. Opłata za świadczenie usługi dystrybucji składa się z:
- opłaty stałej niezależnej od ilości przesłanego gazu,
  - opłaty zmiennej zależnej od ilości przesłanego gazu.
- 6.3. Dla odbiorców o mocy ponad 10 m<sup>3</sup>/h opłatę za świadczenie usług dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

 $O_g$  – opłata za świadczenie usług dystrybucji [zł], $S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej za przesłany gaz [zł/m<sup>3</sup>] określona w pkt 11.1, $Q$  – ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>], $S_{sg}$  – stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m<sup>3</sup>/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego] określona w pkt 11.1, $M_p$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h],PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

$T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

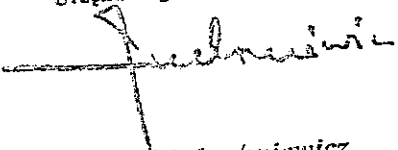
- 6.4. Dla odbiorców o mocy nie przekraczającej 10 m<sup>3</sup>/h opłatę za świadczenie usług dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $Q_{cg}$  – opłata za świadczenie usług dystrybucji [zł],  
 $S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej za przesłany gaz [zł/m<sup>3</sup>] określona w pkt 11.1,  
 $Q$  – ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],  
 $O_{sg}$  – opłata stała ustalona dla danej grupy taryfowej w odniesieniu do okresu rozliczeniowego [zł].
- 6.5. Opłatę stałą za świadczenie usług dystrybucji pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za świadczenie usługi dystrybucji, 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,
  - bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – nominalny godzinowy odbiór wszystkich zainstalowanych odbiorników, z uwzględnieniem współczynnika jednoczesności poboru, ustalonego w porozumieniu z odbiorcą, z zastrzeżeniem lit. c),
  - w przypadku braku porozumienia, o którym mowa w lit. b) – moc ustaloną na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek i koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez MOW.
- 6.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe za świadczenie usług dystrybucji pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 6.8. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie usług dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usług dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.9. Rozliczenia opłat za świadczenie usług dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.6 – 4.12 jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 6.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy - odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu ponosi opłatę za świadczenie usług dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.

PREZES  
Urzału Regulacji Energetyki

  
dr Leszek Juchniewicz

- 6.11. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody MOW, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej za świadczenie usług dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 6.12. W przypadku zmiany stawek opłat za świadczenie usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

**7. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**

- 7.1. Ciepło spalania gazu dostarczanego przez MOW jest określane co miesiąc poprzez dokonanie pomiarów. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 4.2 – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

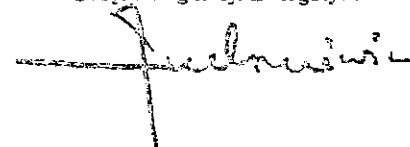
$$B = \left( 1 - \frac{H_{Sr}}{H_{Sn}} \right) \cdot Q \cdot C$$

gdzie:

- B** – wysokość bonifikaty [zł],  
**H<sub>Sr</sub>** – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
**H<sub>Sn</sub>** – ciepło spalania określone w pkt 4.2 [MJ/m<sup>3</sup>],  
**Q** – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],  
**C** – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>].

- 7.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 4.3 – bonifikata, o której mowa w pkt 7.1 nie przysługuje.
- 7.3. W przypadku zastrzeżeń co do jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać sprawdzenia jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. Jeżeli w wyniku badania jakości okaże się, iż jakość gazu nie odpowiada wartościom wskazanym w rozporządzeniu określonym w pkt 1.4 lit. b) lub wartościom określonym w pkt 4.2, wówczas koszty badania ponosi MOW. Jeżeli badanie wykaże, iż zastrzeżenia odbiorcy co do jakości gazu są nieuzasadnione, wówczas odbiorca ponosi koszty badania.
- 7.4. W przypadku ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu gazu spowodowanej:
- awarią, zagrożeniem wybuchem lub wybuchem,
  - zagrożeniem pożarem lub pożarem,
  - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

- d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
- e) wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do MOW,
- f) pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,
- opłata stała za świadczenia usług dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy. Bonifikata nie przysługuje, jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

- 7.5. W przypadku niedostarczenia przez MOW mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 7.5, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci na dopływie przed reduktorem poniżej ciśnienia minimalnego ustalonego w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – MOW udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za świadczenie usługi dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia. Bonifikaty nie przysługują, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 7.6. Za niedotrzymanie przez MOW standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4 lit. b), odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, w tym:	Stawka opłaty zł / czynność
a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwano z powodu awarii sieci	8,40
b) za niepowiadomienie odbiorców 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 gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie	16,80
c) w przypadku niepowiadomienia 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	167,70
d) w przypadku niepowiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa, o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów gazu mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	83,90
e) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	83,90
f) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	8,40
g) za przedłużenie trzydziestodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi	1,00 za każdy dzień zwłoki

Urząd Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

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

## 8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.

8.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

- a) pobieranie gazu bez zawarcia umowy z MOW,
- b) pobieranie gazu:
  - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1 lit. a), MOW obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) pięciokrotności cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- b) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- c) ryczałtowe ilości gazu określone w pkt 8.5.

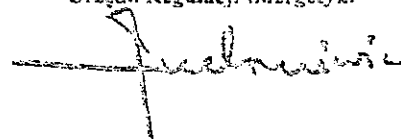
8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1 lit. b), MOW obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) dwukrotności cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.6,
- c) ilości gazu, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania tego gazu.

8.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1 lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu, MOW obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) dwukrotności cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt 6.6,
- c) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 8.5.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

8.5. Za ilości ryczałtowe przyjmuje się:

Grupa taryfowa	Ilość gazu w m <sup>3</sup>
G – 0	350
G – 1	3200
L – 0	420
L – 1	3800
od G – 2 do G – 4, H i L – 2	Ilości odpowiadające iloczynowi mocy, odpowiednio z pkt 8.2 lub pkt 8.4, i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu.

8.6. Dla określenia grupy taryfowej, według której podmiot pobierający paliwo gazowe bez umowy zawartej z MOW powinien być obciążony ryczałtową ilością gazu pobranego nielegalnie, przyjmuje się następujące ilości:

Lp.	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m <sup>3</sup> /dobę	
		wysokometanowego GZ-50	zaazotowanego GZ-41,5
1.	Kuchnia 2-palnikowa	1	1,5
2.	Kuchnia 3-palnikowa	1,4	2,0
3.	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4	3,4
4.	Kuchnia 4-palnikowa bez piekarnika	1,8	2,4
5.	Terma gazowa	1	1,5
6.	Piec kąpielowy łazienkowy	4	5,8
7.	Kocioł centralnego ogrzewania o mocy:		
	15 kW lub 1,5 m <sup>2</sup>	12	17
	20 kW lub 2 m <sup>2</sup>	16	23
	30 kW lub 3 m <sup>2</sup>	24	34
	40 kW lub 4 m <sup>2</sup>	32	46
	60 kW lub 6 m <sup>2</sup>	48	69

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, natomiast w okresie zimowym jak dla kotła centralnego ogrzewania.

- 8.7. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 8.5, są wielkościami maksymalnymi. MOW przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.8. W przypadku, o którym mowa w pkt 8.1 lit. b), gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza

Urzędu Regulacji Energetyki

*[Podpis]*

dr Leszek Juchniewicz

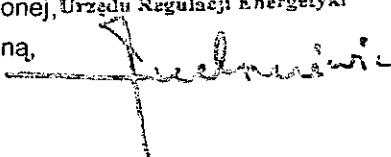


się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie, jednak nie krótszego niż 1 miesiąc.

- 8.9. Za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:
- a) za wymianę uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego albo zniszczenie tego gazomierza lub urządzenia opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu i opłaty związanej z ponownym jego montażem w wysokości 55,00 zł,
  - b) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 209,00 zł,
  - c) za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości 100,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 55,00 zł.

## 9. Zasady przyłączenia do sieci gazowej MOW.

- 9.1. Stawki opłat za przyłączenie określa się dla podmiotów przyłączanych do sieci gazowej w zależności od:
- a) nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
  - b) maksymalnej mocy przyłącza.
- 9.2. Stawki opłat za przyłączenie skalkulowane są przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.
- 9.3. Do standardowych elementów odcinków sieci gazowej zalicza się:
- a) przy przyłączeniu do sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa: układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia o przepustowości do 10 m<sup>3</sup>/h gazu, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym,
  - b) przy przyłączeniu do sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa: rurę przewodową, złącze izolacyjne, dwa układy zaporowo-upustowe, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 9.4. Do standardowych warunków zalicza się wykonanie przyłączenia:
- a) w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
  - b) w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki  
  
dr Leszek Juchniewicz

c) przeciskiem, bez naruszania nawierzchni.

9.5. Odcinek do 5m przyłącza, dla którego określa się zawartą w tabeli w pkt 11.2 stawkę opłaty za jego budowę, ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.

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

$$O_p = O_R + S_p \cdot L_p$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za przyłączenie [zł],

$O_R$  – opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 metrów [zł],

$S_p$  – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr odcinków sieci służących do przyłączenia powyżej 5 metrów [zł/m],

$L_p$  – długość odcinków sieci powyżej 5 metrów [m].

9.7. Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa ustala się w umowie o przyłączenie do sieci gazowej. Wysokość opłaty wynosi ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację standardowych elementów sieci.

9.8. Za elementy sieci gazowej nie wymienione w pkt 9.3, które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów na ich budowę.

9.9. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej MOW o ciśnieniu do 0,5 MPa w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 11.2.

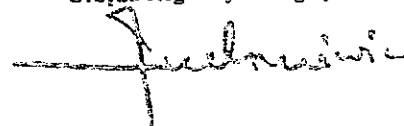
9.10. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, ze względu na zwiększony pobór gazu, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.

9.11. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej bez zwiększania mocy lub ilości pobieranego gazu, ponosi koszty z tym związane.

9.12. 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 i dotyczą podmiotów, którym MOW określił warunki przyłączenia.

9.13. Za przyłączenie do sieci gazowej MOW sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją gazu pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

9.14. W przypadku wprowadzenia do stosowania nowej taryfy w trakcie realizacji umowy o przyłączenie, opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy przyłączeniowej.

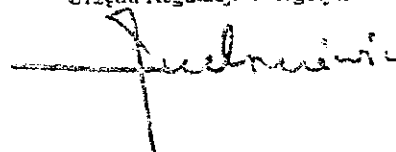
**10. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.**

10.1. Stawki opłat za usługi lub czynności wykonywane przez MOW na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci MOW wynoszą:

	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty, zł /czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu.	70 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m <sup>3</sup> /h, w przypadku, gdy urządzenie okaże się sprawne.	140 zł
3.	Nałożenie plomb MOW na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej.	60 zł
4.	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza.	140 zł

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

PREZES  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

## 11. Wysokość cen i stawek opłat.

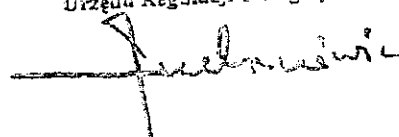
## 11.1. Ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)					
Rodzaj cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	Cena za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji		
			Stała		Zmienna
Jednostka miary	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
Sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie dla odbiorców gazu wysokometanowego (GZ-50)					
G-0	0,7798	6,10	3,30	X	0,4180
G-1	0,7517	8,60	22,50	x	0,3446
G-2	0,7515	75,00	x	0,0329	0,2835
G-3	0,7514	176,00	x	0,0451	0,2508
G-4	0,7513	255,00	x	0,0470	0,1836
Sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie dla odbiorców gazu zaazotanowego (GZ-41,5)					
L-0	0,5770	3,00	3,30	x	0,3800
L-1	0,5488	4,50	7,00	x	0,2450
L-2	0,5355	30,00	x	0,0116	0,2100
Sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa dla odbiorców gazu wysokometanowego (GZ-50)					
H	0,7512	340,00	x	0,0358	0,1021

## 11.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej MOW.

Średnica przyłącza [mm]	Moc maks. przyłącza [m <sup>3</sup> /h]	Stawka opłaty za budowę przyłącza do 5 m w warunkach standardowych [PLN]	Stawka opłaty za budowę przyłącza ponad 5 m w warunkach standardowych [PLN/mb]
Ø 25	6	1.370,00	39,00
	10	1.410,00	
Ø 25	16	2.390,00	39,00
	25	2.730,00	
	40	2.840,00	
Ø 63	65	5.930,00	63,00 E Z E S

Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz