



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 29 maja 2008 r.

OWR-4212-1(11)/2008/2678/V-A/AL

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 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, 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 184, poz. 1524),

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego**

**KGHM POLSKA MIEDŹ S.A.
z siedzibą w Lubinie**

zwanego dalej Przedsiębiorstwem,

zawartego w piśmie z dnia 11 lutego 2008 r., L.dz. 29/2/2008/S
uzupełnionego pismami z dnia: 15 lutego, 27 marca, 22 kwietnia, 15 i 20 maja 2008 r.,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego, zaazotowanego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje z dnia 14 lipca 1999 r. na obrót paliwami gazowymi nr OPG/25/2678/U/1/2/99/BK ze zmianą z dnia 18 stycznia 2008 r. nr OPG/25-ZTO/2678/W/OWR/2008/JJ, oraz na dystrybucję paliw gazowych nr PPG/26/2678/U/1/2/99/BK ze zmianą z dnia 18 stycznia 2008 r. nr DPG/26-ZTO/2678/W/OWR/2008/JJ, 21 lutego 2008 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego zaazotowanego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii oraz proponują okres ich 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 postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z 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. z 2008 r. Nr 28, poz. 165).

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

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy, dając temu wyraz w sentencji niniejszej decyzji

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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).



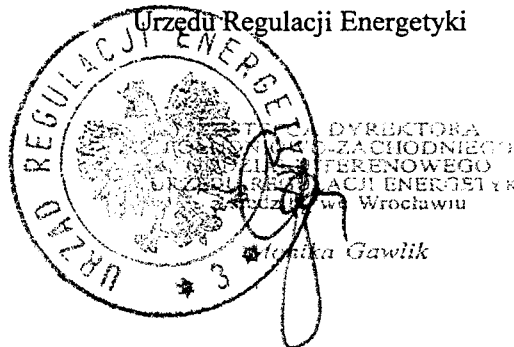
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą we Wrocławiu, ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.

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 w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Z upoważnienia Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki



Otrzymuje:

Pan Stanisław Mika
Pełnomocnik KGHM Polska Miedź SA
Przedsiębiorstwo Energo System
ul. Wieniawskiego 18
41-506 Chorzów

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 13

lutego 2008 r. na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Gł. Specjalista
w Oddziale Terenowym URE we Wrocławiu

Andrzej Łukasiewicz
Andrzej Łukasiewicz

KGHM Polska Miedź S.A.
z siedzibą w Lubinie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 29 maja 2008 r.

nr OWR-4212-11(11)/2008/2678/V-A/AE

z upoważnienia Prezesa URE

INSTYTUT DOKUMENTACJI
I INFORMACJI ZACHODNIEGO
OBIEKTU ENERGETYKI
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Wrocławiu

Monika Gawlik

TARYFA
dla
gazu ziemnego zaazotowanego

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
i paliw gazowych

Stanisław Mika
mgr inż. Stanisław Mika

Lubin, 2008 r.

Spis treści:

1. Postanowienia ogólne
2. Objasnienia pojęć użytych w taryfie.....
3. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu.....
- 6 Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji
7. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
- 8 Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....
- 9 Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców.....
- 10 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
- 11 Zasady przyłączania do sieci gazowych
- 12 Ceny i stawki opłat

*1/11/08**97*

1. Postanowienia ogólne

- 1.1 Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa dotyczy dostarczania paliw gazowych w oparciu o zawartą umowę i zawiera:
 - a) ceny gazu ziemnego zaazotowanego (GZ-41,5), zwanego dalej „gazem”;
 - b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania do tych grup;
 - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”;
 - d) stawki opłat abonamentowych;
 - e) sposób ustalania bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - f) sposób ustalania opłaty za: przekroczenie mocy umownej, nielegalny pobór gazu, niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) 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. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2007 r. Nr 52, poz. 343),
 - e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252).
- 1.4 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.5 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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 prawa podatkowego.
- 1.7 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada z 1 m³ w warunkach normalnych.

- 1.8 Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

2. Objaśnienia pojęć użytych w taryfie

- 2.1 **Sprzedawca** – KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, prowadzący działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu gazem za pośrednictwem następujących oddziałów:
- Huta Miedzi „Legnica” w Legnicy,
 - Huta Miedzi „Głogów” w Głogowie.
- 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 dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 2.4 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.5 **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.6 **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.7 **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8 **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C).
- 2.9 **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających gaz z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w ten gaz, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania,
- 2.10 **Moc umowna** – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w okresie godziny, określona na dany rok w umowie.
- 2.11 **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu odbiorcy.

3. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1 Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych uwzględniając miejsce przyłączenia oraz wielkość mocy umownej.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]
Miejsce przyłączenia do sieci: Huta Miedzi „Legnica”	
ZL-1	b ≤ 25
ZL-2	b > 25
Miejsce przyłączenia do sieci: Huta Miedzi „Głogów”	
ZG-1	b ≤ 25
ZG-2	b > 25

3.3 Wielkość mocy umownej, określona jest w umowie.

3.4 Odbiorca, który pobiera paliwo gazowe z kilku miejsc odbioru jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

4.1 Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania w wysokości 32,80 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenie przyłączeniowego.

4.2 Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.1, opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

X – współczynnik korygujący;

H_{s^śr} – ciepło spalania dostarczonego gazu [w MJ/m³];

H_{sn} – nominalne ciepło spalania w wysokości 32,80 MJ/m³.

4.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{s^śr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie sieci, z zastrzeżeniem pkt. 4.4.

4.4 W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę uzgodnioną ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.

4.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

4.6 W przypadku okresu rozliczeniowego trwającego dłużej niż jeden miesiąc sprzedawca może pobierać opłaty za gaz na podstawie prognozowanego zużycia tego paliwa.

4.7 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

Hand

- 4.8 Korekta, o której mowa w pkt. 4.7 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości.
- 4.9 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz lub wykonane usługi dystrybucji, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców i wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, nie krótszym niż 7 dni od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.10 W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, z uwzględnieniem innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru gazu,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, po uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru gazu,
 - jeżeli nie można określić porównywalnych warunków, zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu

- 5.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranego gazu (w m³) i jego ceny, z uwzględnieniem okoliczności, o których mowa w pkt. 4.2.
- 5.2 Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy.
- 5.3 Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat.

Handwritten signature

6 Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji

- 6.1 Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 6.2 Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji oraz obsługi odbiorcy określa umowa oraz rozporządzenie taryfowe.
- 6.3 Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji gazu, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 6.4 Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania gazu wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt. 6.3, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.

7. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 7.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat:
- opłaty stałej, niezależnej od ilości dystrybuowanego gazu,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości dystrybuowanego gazu.
- 7.2 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych ZL-2 i ZG-2 opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zg} * Q + S_{sg} * M * T$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji w okresie rozliczeniowym [w zł],
 S_{zg} – stawka opłaty zmiennej [w zł/m³],
 Q – ilość dystrybuowanego gazu [w m³],
 S_{sg} – stawka stała opłaty za świadczoną usługę dystrybucji [w zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M – moc umowna [w m³/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [w h].

- 7.3 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej ZL-1 i ZG-1 opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zg} * Q + O_{sg} * k$$

gdzie:

- O_g – opłata za usługę dystrybucji w okresie rozliczeniowym [w zł],
 S_{zg} – stawka opłaty zmiennej [w zł/m³],
 Q – ilość dystrybuowanego gazu [w m³],
 O_{sg} – stawka stała opłaty za świadczoną usługę dystrybucji [w zł/m-c],
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Wielki

- 7.4 Składnik stały opłaty z usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 7.5 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 7.6 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę dystrybucji przyjmuje się:
- a) w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu – maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje się odebrać w okresie godziny, określona na dany rok w umowie,
 - b) w przypadku gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu:
 - nominalną godzinową przepustowość gazomierza,
 - lub.
 - sumę nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych ustaloną na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 7.7 Moc, o której mowa w pkt. 7.6 zamawiana jest na każdy rok umowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 września danego roku kalendarzowego, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę ustalonej przez strony mocy umownej. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym powyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie. 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.
- 7.8 W przypadku odbiorcy, dla którego usługa dystrybucji realizowana jest do więcej niż jednego miejsca odbioru, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego układu pomiarowego w każdym miejscu odbioru.
- 7.9 W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 7.10 Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość odebranego gazu w miejscu odbioru oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej, ustaloną dla danej grupy taryfowej.
- 7.11 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 7.12 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, jest on zobowiązany do zapłacenia opłaty stałej za usługę dystrybucji za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania odbioru gazu, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie odbioru gazu.

- 7.13 W przypadku przekroczenia przez odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody sprzedawcy, wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty, stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w miesiącu i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

8 Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

- 8.1 W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w dystrybucji paliwa gazowego spowodowanych:
- a) awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
 - b) zagrożeniem pożarem lub pożarem,
 - c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych lub instalacji gazowych,
 - e) wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,
 - f) pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,
- opłata stała za usługę dystrybucji, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia
- 8.2 Bonifikata, o której mowa pkt. 8.1 nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 8.3 W przypadku gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w pkt. 8.1 obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8.4 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 8.1, 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 na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

Witek

9 Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców

9.1 W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego mierzonego zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3 lub 4.4 w stosunku do wielkości określonych w pkt. 4.1, odbiorcy przysługuje bonifikata za każdy miesiąc umowy dostarczania gazu o obniżonym ciepłe spalania w wysokości określonej wzorem.

$$B = (1 - H_{s\acute{s}r} / H_{sn}) * Q * C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [w zł],
- $H_{s\acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczanego gazu [w MJ/m³],
- H_{sn} - ciepło spalania określone w pkt. 4.1 [w MJ/m³],
- Q - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [w m³],
- C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [w zł/m³].

- 9.2 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami opłatę za gaz ustalono zgodnie z pkt. 4.2 bonifikata, o której mowa w pkt. 9.1 nie przysługuje.
- 9.3 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, odbiorca może zażądać wykonania badania jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego gazu sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 9.4 W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymywanie jakości gazu w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługuje bonifikata za dostarczony gaz o pogorszonej jakości ustalona z zasadą, o której mowa w pkt. 9.1.
- 9.5 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2007 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 16 stycznia 2008 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wyniosło 2888,20 zł.
- 9.6 Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt. 9.5 wynosi:
- a) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwane z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – 9,63 zł,
 - b) za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – 19,25 zł,
 - c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 96,27 zł,
 - d) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 9,63 zł.

- 9.7 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

10 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 10.1 Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 10.2 W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 10.1, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- pięciokrotności cen, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - ryczałtowych ilości paliwa gazowego (Q_{NPG}), określonych w pkt. 10.3.
- 10.3 Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:
- a) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu Q_{NPG} [m ³]
$c \leq 10$	250
$10 < c \leq 20$	1 100
$20 < c \leq 50$	4 000
$50 < c \leq 100$	15 500

- b) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 15500 + 210 \cdot (c - 100)$$

gdzie:

- Q_{NPG} - ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego paliwa gazowego [w m³],
 c - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [w kW].

- 10.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt. 10.3, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 10.5 Za wykonanie czynności związanych z nielegalnym stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:
- a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu lub demontażu, powiększona o kwotę 58,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem

Wiles

- b) za założenie plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę - opłata wynosi 82,00 zł,
- c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych - opłata wynosi 220,00 zł,
- d) za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie - opłata wynosi 163,00 zł,
- e) za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury - opłata wynosi 800,00 zł.

11 Zasady przyłączania do sieci gazowych

Stosownie do pkt. 1.8 taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

12 Ceny i stawki opłat

Grupa taryfowa	Ceny gazu zł/m ³	Stawki opłat abonamentowych zł/m-c	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			stała		zmienna
				zł/(m ³ /h)/h	zł/m ³
Oddział: Huta Miedzi LEGNICA					
ZL-1	0,6645	6,20	10,87		0,1931
ZL-2	0,6645	60,00		0,0296	0,0891
Oddział: Huta Miedzi GŁOGÓW					
ZG-1	0,6645	5,00	10,35		0,2067
ZG-2	0,6645	14,00		0,0144	0,1421

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
i paliw gazowych

Stanisław Mika
mgr inż. Stanisław Mika