



Katowice, dnia 02 czerwca 2008 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4212-2(12)/2008/1387/V/CW

DECYZJA

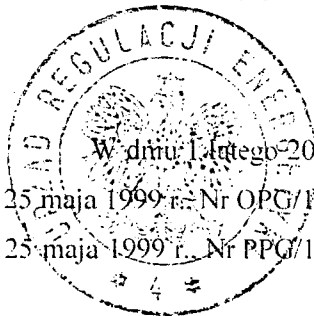
Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) oraz 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 - MAGNETI MARELLI POLAND Spółka Akcyjna
z siedzibą w Sosnowcu
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego
zawartego w piśmie z dnia 31 stycznia 2008r.

postanawiam

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



UZASADNIENIE

W dniu 1 lutego 2008 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 25 maja 1999 r. Nr OPG/12/1387/U/1/2/99/AS na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 25 maja 1999 r. Nr PPG/13/1387/U/1/2/99/AS na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych,

zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

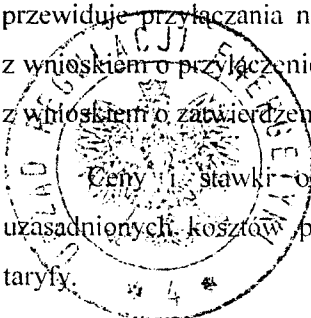
W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 4 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny paliwa gazowego,
- 3) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) sposób ustalania opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 5 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

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



Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznano za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiono 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane 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 15 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.



**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

Otrzymuje:

MAGNETI MARRELI POLAND Spółka Akcyjna
ul. Gen. Żarskiego 11
41-200 Sosnowiec

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.



specjalista
Południowym Oddziału Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Cyprian Walczak

**MAGNETI MARELLI POLAND
SPÓŁKA AKCYJNA
z siedzibą w Sosnowcu**

**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 2.06.2008 r. nr OKA-4212-2008/1387/2/CW

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

MAGNETI MARELLI POLAND
Spółka Akcyjna
PREZES Zarządu
Adriano Fontana

Sosnowiec, 2008 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne Magneti Marelli Poland S.A. z siedzibą w Sosnowcu zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za gaz ziemny wysokometanowy (zwany dalej „gazem”),
 - b) stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu (zwanym dalej także „stawkami opłat dystrybucyjnych”),
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór gazu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
 - a) 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, 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), zwanej dalej „ustawą”,
 - 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. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - c) 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”.
- 1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat 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.
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, dla celów rozliczeniowych 1m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1m^3 w warunkach normalnych.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się z uwzględnieniem wielkości mocy umownej - wielkości i charakterystyki poboru gazu w miejscach jego odbioru.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

3.1.2. Według kryterium określonego w pkt 3.1.1. ustala się jedną grupę taryfową:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]
G-1	65 < b ≤ 600

3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m³.

Pozostałe parametry jakościowe dostarczanego gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1 cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H_{Ssr}- ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{Sn} - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ/m³].

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{Ssr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie sieci.

3.2.4. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.

3.2.5. 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 dostarczaniem, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.2.6. Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.5. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.2.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz lub wykonywane usługi związane z dystrybucją gazu na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż 10 m³/h - co miesiąc.

3.2.8. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.7., mogą być pobierane opłaty za gaz lub wykonane usługi w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu.

Urząd Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

- 3.2.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.8. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz lub wykonane usługi, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz lub wykonywane usługi zastosowanie znajduje § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.10. 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, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - 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,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) i b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

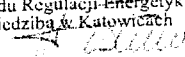
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz stanowi iloczyn ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych i przekazywaniem danych z ich odczytu, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za świadczone usługi dystrybucji gazu, a także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.2.5. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.6. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

- 4.2.7. Stawki opłat dystrybucyjnych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług dystrybucji określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 4.2.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-1, opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T + S_a \times k$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
 Q – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M – moc umowna [m³/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.9. Rozliczanie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt: 3.2.4. - 3.2.10.
- 4.2.10. Opłatę za usługi dystrybucji – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.11. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługi dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.12. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.13. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.14. W przypadku zmiany cen gazu lub stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.15. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania wstrzymania lub ograniczenia dostawy gazu ponosi opłatę dystrybucyjną w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.16. W przypadku odbiorcy, który przekroczył 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 trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej dla określonej w taryfie grupy taryfowej, do której odbiorca ten został zakwalifikowany.
- 4.2.17. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczenia, wprowadzonego przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi są obciążani opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego

DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.

4.2.18. Stawki opłat dystrybucyjnych zamieszczono w pkt 8.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości określonej zgodnie z § 42 rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba że w umowie między stronami określono inny termin.
- 5.3 Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:
- 1) ograniczenia ciśnienia dostarczanego gazu poniżej wielkości określonych w umowie,
 - 2) określonych w odrębnych przepisach.
- 5.4 Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.3., w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę; wysokość udzielonej odbiorcy bonifikaty jest proporcjonalna do ograniczenia wielkości ciśnienia dostarczanego gazu albo niespełnienia przez gaz parametrów jakościowych.
- 5.5 Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- 1) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - 2) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - 1) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - 2) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - 3) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców,
 - 4) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu.
- 5.6 Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się - pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami w wysokości pięciokrotności ceny referencyjnej gazu obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie. Przez cenę referencyjną gazu rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego paliwa, publikowaną przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

- 6.3. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.2. są określane w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez dany podmiot.
- 6.4. Ryczałtowe wielkości zużycia gazu, o których mowa w pkt 6.3. przyjmuje się dla odbiorców z grupy taryfowej G-1 – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWEJ

- 7.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.
- 7.2. W przypadku jednak wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat (<i>netto</i>)				
Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat			
	Cena gazu	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat dystrybucyjnych	
			Stała	Zmienna
[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]	
Obrót i dystrybucja				
G-1	0,9066	200,00	0,0402	0,1269

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

