



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA-4212-11(6)/2008/676/V/RZ

Katowice, dnia 30 maja 2008 r.

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: Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY”

Spółka Akcyjna z siedzibą w Gliwicach

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego zawartego w piśmie
z dnia 17 kwietnia 2008 r., uzupełnionego pismami z dnia 8 maja 2008 r.,
z dnia 15 maja 2008 r. oraz z dnia 27 maja 2008 r.**

zatwierdzam

taryfy 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 18 kwietnia 2008 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na obrót paliwami gazowymi oraz na 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).

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy oraz zwrotu z kapitału zaangażowanego w działalność gospodarczą. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione w okresie sprawozdawczym.

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 orzeczono, jak w sentencji.

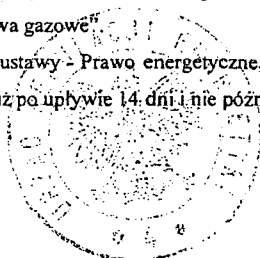
POUCZENIE

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 I 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).

Odwolanie 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 14 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
Mark Miskiewicz

Otrzymuje:

Zakłady Mechaniczne
„BUMAR-LABĘDY” S.A.
ul. Mechaników 9
44-109 Gliwice



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Specjalista
Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Krzysztof Radwański

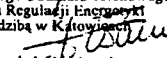
Zakłady Mechaniczne
„Bumar-Łabędy” S.A.
44-109 Gliwice, ul. Mechaników 9

ZAKŁADY MECHANICZNE
„BUMAR-ŁABĘDY” S.A.
44-109 GLIWICE, ul. Mechaników 9
NIP 631-010-20-11
Gliwice 44-109
20-11

**TARYFA
DLA
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30.05.2008 r. C.K.A-7212-11(6), 2508, 679, U, RZ

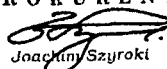
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miskiewicz

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO

Tomasz Polus

Gliwice, 2008 r.

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlowych
Sławomir Jagosz

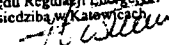
ROKURENT

Joachim Szyroki

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

SPIS TREŚCI

1. Postanowienia ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń odbiorcami
- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
- 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. Szczegółowe zasady rozliczeń
- 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
- 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowych
8. Wysokość cen i stawek opłat



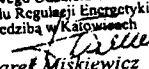
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miskiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen za gaz ziemny wysokometanowy (zwany dalej „gazem”),
 - stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu (zwanymi dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”),
 - stawek opłat abonamentowych,
 - opłat za przekroczenie mocy umownej,
 - bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór gazu,
- i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A. z siedzibą w Gliwicach - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu siecią oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji (zwane dalej „sprzedawcą”).
- 1.2. Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:
- 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”,
 - 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”,
 - 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”,
- 1.3. 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.
- 1.4. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m^3 .
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.6. Cena i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.



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

Marek Miskiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

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 i charakterystyki poboru gazu w miejscach jego odbioru.

3.1.2. Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 3.1.1. odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

| GRUPA TARYFOWA | MOC UMOWNA b [m ³ /h] | ROCZNA ILOŚĆ POBIERANEGO GAZU a [m ³ /rok] |
|----------------|-------------------------------------|---|
| G-1 | b ≤ 10 | - |
| G-2 | 10 < b ≤ 65 | a ≤ 8000 |
| G-3 | 10 < b ≤ 65 | a > 8000 |
| G-4 | b > 65 | - |

wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu lub umowie kompleksowej

3.1.3. Jako kryterium kwalifikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się wielkość mocy umownej, a dla odbiorców pobierających więcej niż 10 m³/h gazu i nie więcej niż 65 m³/h – dodatkowo roczną ilość odbieranego gazu.

3.1.4. Ilość rocznego poboru gazu, o której mowa w pkt 3.1.3. określana jest następująco:

- a) dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok umowny bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m³ gazu faktycznie pobrana w tym roku,
- b) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku,
- c) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu wynikający z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe 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 za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = H_{s\text{sr}} / H_{sn}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DVRUK FOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek Miskiewicz

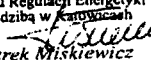
2.2.1

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

 $H_{s, sr}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3], $H_{s, n}$ – nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1.)

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s, sr}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę 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 dostarczeniem, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.6. Korekta, o której 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 wykonane usługi związane z dostarczaniem gazu na podstawie wskazań układu pomiarowego:
- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$ - w okresach rozliczeniowych nie dłuższych niż 12 miesięcy,
 - 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$ - 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.
- 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 zastosowanie znajduje § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.10. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) i b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.



Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północnego Oddziału Tercynowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miskiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

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

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu i jego ceny, z zastrzeżeniem pkt 3.2.2.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.1.4. 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 wykonywaniu czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniu warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.6. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.7. W przypadku zmiany ceny gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzedniej i nowej ceny.

4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTYBUCJI

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej sprzedawcy zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.2. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-2, G-3 i G-4, 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.


- 4.2.3. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-1 opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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



Z. r. r.



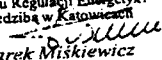
Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

 Marek Miskiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

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/m-c],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.4. Rozliczanie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt: 3.2.4. - 3.2.10. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.5. Opłatę za usługi dystrybucji – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się na podstawie w układzie pomiarowego wyposażonego w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu - umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie.
- 4.2.7. 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.
- 4.2.8. 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.
- 4.2.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania wstrzymania lub ograniczenia dostawy gazu ponosi opłatę za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.11. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.12. 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 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.
- 4.2.13. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 8.

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

Marek Miśkiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

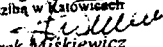
5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 5.1 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcy przysługuje opłata 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 2888,22 zł.
- 5.2 Warunkiem utrzymania 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 złożenia.
- 5.3 Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:
- 1) ograniczenia ciśnienia dostarczanego gazu poniżej wielkości określonych w umowie,
 - 2) niespełniania przez paliwo gazowe parametrów jakościowych 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 dostarczonego 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,
 - 3) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - 4) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - 5) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców,
 - 6) 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 gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie. Przez cenę referencyjną gazu rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego



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

Marek Miskiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

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 w wysokości:
- dla odbiorców z grupy taryfowej G-1 – 500 [m³],
 - dla odbiorców z grup taryfowych G-2, G-3 i G-4 – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

- 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 (bez VAT) | | | | | |
|----------------------------------|---------------------------|-----------------------------|------------------------------------|-------------------|---------|
| Grupa taryfowa | Rodzaj cen i stawek opłat | | | | |
| | Ceny za gaz | Stawki opłat abonamentowych | Stawki opłat za usługę dystrybucji | | |
| | | | Stała | | Zmienna |
| zł/m ³ | zł/m-c/punkt pomiarowy | zł/m-c | zł/(m ³ /h) za h | zł/m ³ | |
| G-1 | 0,9114 | 9,78 | 11,08 | - | 0,4446 |
| G-2 | 0,9092 | 9,78 | - | 0,0037 | 0,4344 |
| G-3 | 0,9053 | 84,64 | - | 0,0362 | 0,3190 |
| G-4 | 0,9036 | 84,64 | - | 0,0342 | 0,2940 |

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO

Tomasz Polus

CZŁONEK ZARZĄDU PROKURENT
Dyrektor ds. Handlowych

Stawomir Jagosz

Józef Szyroki

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