



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OKA-4212-11(6)/2011/676/VIII/KT

Katowice, dnia 25 października 2011 r.

### DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) i c) 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, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551, Nr 135, poz. 789 i Nr 205, poz. 1208) 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, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106, poz. 622 i Nr 186, poz. 1100)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 29 lipca 2011 r.

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakłady Mechaniczne „Bumar-Łabedy” S.A.

z siedzibą w Gliwicach,

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

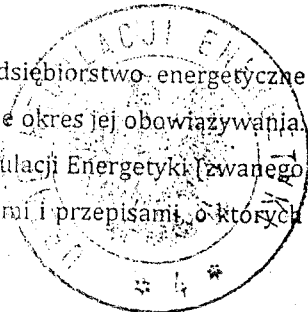
postanawiam

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 12 sierpnia 2011 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), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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 wraz z uzasadnioną marżą związaną z ryzykiem wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie obrotu i uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w wykonywaną działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji.

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. 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 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

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

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Specjalista  
w Prawdopodobieństwie Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
*[Podpis]*  
[Inne dane]

Zakłady Mechaniczne  
„Bumar-Łabędy” S.A.  
Gliwice, ul. Mechaników 9  
NIP 631-010-20-11

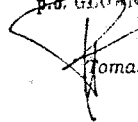
# Zakłady Mechaniczne „Bumar-Łabędy” S.A. 44-109 Gliwice, ul. Mechaników 9

## TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

SIENIECZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO USTAWY PARZYŻA URE

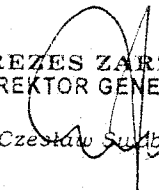
15.10.2011 r. (2011) - 2011 - 10, 2011, 616, VIII, RT

Gliwice, 2011r.

**P.o. GŁÓWNY MECHANIK**  
  
Tomasz Polus

**DYREKTOR**  
ds. Przekładających  
Mariusz Kostecki

**CZŁONK ZARZĄDU**  
ds. Eksploatacji i Inwestycji  
Andrzej Kostecki

**PREZES ZARZĄDU**  
DYREKTOR GENERALNY  
  
Czesław Sułboda

2. Definicje .....	3
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami .....	3
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych .....	4
3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....	4
4. Szczegółowe zasady rozliczeń .....	6
4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem .....	6
4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji .....	6
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .....	8
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu .....	9
7. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowych .....	10
8. Wysokość cen i stawek opłat .....	10

Prezesa Zarządu  
 Dyrektora Generalnego  
 Zarządu Energetyki  
 Gazowej  
 Polskiej  
 S.A.  
 ul. Powstańców Warszawy 10  
 00-950 Warszawa  
 tel. 22 638 10 00  
 fax 22 638 10 01  
 e-mail: zarzadz@ueg.psa.gov.pl

**p.s. GŁÓWNY MECHANIK**  
**DYREKTOR**  
 ds. Produkcyjnych  
 Tomasz Polus  
 Mariusz Kocieliński

**CZŁONK ZARZĄDU**  
 ds. Energetyki Gazowej  
 Andrzej Wierzbowski

**PREZES ZARZĄDU**  
**DYREKTOR GENERALNY**  
 Czesław Suoboda

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
  - cenę za gaz ziemny wysokometanowy, zwaną dalej „gazem”,
  - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji,
  - stawki opłat abonamentowych,
  - sposób ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej,
  - sposób ustalania bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłaty za nielegalny pobór gazu,
- i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanyymi przez Zakłady Mechaniczne „Bumar–Łabędy” S.A. z siedzibą w Gliwicach – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji (zwane dalej „sprzedawcą”).
- 1.2. Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), 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 z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891) – 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<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazonierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> gazu w warunkach normalnych.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

## 2. DEFINICJE

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

n.a. GŁÓWNY MECHANIK

Forasiz Polus

DYREKTOR  
ds. Pracekwalifikacyjnych

Mariusz Kocieliński

CZŁONKOWI ZARZĄDU

ds. Pracekwalifikacyjnych

Andrzej Kocieliński

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY

Czesław Swoboda

3

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Labędy” S.A.

### 3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU I 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 <sup>3</sup> /h]	ROCZNA ILOŚĆ POBIERANEGO GAZU a [m <sup>3</sup> /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 m<sup>3</sup>/h gazu i nie więcej niż 65 m<sup>3</sup>/h – dodatkowo roczną ilość odbieranego gazu.
- 3.1.4. Ilość rocznego poboru gazu, o której mowa w pkt 3.1.3. określana jest następująco:
- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m<sup>3</sup> gazu faktycznie pobrana w tym roku,
  - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku kalendarzowego poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu) i ilości dni w tym roku,
  - 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 poboru gazu.

#### 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m<sup>3</sup>.
- 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:

$$X = H_{S\ sr} / H_{S\ n}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący

H<sub>S sr</sub> – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

H<sub>S n</sub> – nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1.)

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H<sub>S sr</sub>) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez

p.o. GŁÓWNY MECHANIK  
DIREKTOR  
ds. Produkcyjnych  
Tomasz Poluz  
Mariusz Kocieliński

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY  
Czesław Swoboda

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Labędy” S.A.

sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.

- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w obowiązującej umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.
- 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 dostarczony gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego:
- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h – w okresach rozliczeniowych nie dłuższych niż 12 miesięcy,
  - 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż 10 m<sup>3</sup>/h – co miesiąc.
- 3.2.8. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.7., mogą być pobierane opłaty za dostarczony gaz 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. Prognozy poboru gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego poboru w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.11. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.
- 3.2.12. 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 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 obowiązującej umowie.

p.o. GŁÓWNY MECHANIK REKTOR  
ds. Produkcyjnych  
Tomasz Polus Mariusz Kocieliński

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY  
Czesław Sułboda

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY

Czesław Sułboda

5

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

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

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3. W przypadku zmiany cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen.

**4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTYBUCJI**

- 4.2.1. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa związana jest z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych i przekazywaniem danych z ich odczytu, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności, a także wykonywaniu czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniu warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.2.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.5. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej sprzedawcy zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.6. 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/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],  
 $S_{sd}$  – stawka opłaty stałej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],  
 $M$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 $T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],  
 $S_a$  – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],  
 $k$  – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

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

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

gdzie:

- $O_{dg}$  – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],

p.o. GŁÓWNY MECHANIK DYREKTOR ds. Produkcyjnych

Tomasz Polus

Mariusz Kocieliński

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY

Czesław Słoboda 6



Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- $S_{zd}$  – stawka opłaty zmiennej [ $zł/m^3$ ],  
 $Q$  – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [ $m^3$ ],  
 $S_{sd}$  – stawka opłaty stałej [ $zł/m-c$ ],  
 $S_a$  – stawka opłaty abonamentowej [ $zł/m-c$ ],  
 $k$  – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.8. Rozliczanie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt: 3.2.4. - 3.2.12. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.9. Opłatę za usługi dystrybucji – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.10. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w obowiązującej umowie.
- 4.2.11. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.12. 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.
- 4.2.13. 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.
- 4.2.14. 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.
- 4.2.15. 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.
- 4.2.16. 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.
- 4.2.17. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 8.

ZAKŁADY MECHANICZNE

Tomasz Peltus

DYREKTOR

ds. Produkcyjnych

Mariusz Kocieliński

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY

Czesław Swoboda

7

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

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

- 5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania.  
Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = \left( 1 - \frac{H_{Sj}}{H_{Sn}} \right) * I * C$$

B – wysokość bonifikaty [zł],

$H_{Sj}$  – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

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

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

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

- 5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1 nie przysługuje.
- 5.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu, o której mowa w pkt 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.
- 5.4. 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 2010 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2011 r., które wyniosło 3 434,62 zł.
- 5.5. Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt. 5.4. wynosi:
- za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwane go z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – 11,45 zł,
  - 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 – 22,90 zł,
  - za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 114,49 zł,
  - za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 11,45 zł.
- 5.6. 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.

p.o. GŁÓWNY MECHANIK

D Y R E K T O R

ds. Produkcyjnych

Mateusz Kościelński

Tomasz Pabis

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY

Czesław Swoboda

8

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- 5.7. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji gazu w sieci proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
  - wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
  - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu.
- Bonifikata nie przysługuje jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.8. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 5.7 przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługi dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.9. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

## 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 zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1 sprzedawca może obciążyć pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- pięciokrotności ceny gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwej dla grupy taryfowej, w której odbiorca lub podmiot byłby rozliczany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
  - ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 6.3.
- 6.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ustala się jako równowartość iloczynu nominalnej mocy zainstalowanych odbiorników u odbiorcy albo podmiotu i ilości godzin w miesiącu.
- 6.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.3. 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.
- 6.5. Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty:
- 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, powiększoną o kwotę 60,96 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,

p.o. GŁÓWNY MECHANIK D Y R E K T O R  
ds. Produkcyjnych  
Tomasz Polus Mariusz Kocieliński

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY  
Czesław Stroboda

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki:  
Dariusz GOR  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- b) za założone plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę - opłata wynosi 85,34 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 229,62 zł,
- d) za poddanie urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia w wysokości 170,69 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 836,17 zł.

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

## 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 <sup>3</sup>	zł/m-c/punkt pomiarowy	zł/m-c	zł/(m <sup>3</sup> /h) za h	zł/m <sup>3</sup>	
G-1	1,1280	10,87	18,68	-	0,5059
G-2	1,1264	10,87	-	0,0035	1,0150
G-3	1,1187	93,67	-	0,0358	0,3778
G-4	1,1161	93,67	-	0,0350	0,3698

...p.o. GŁÓWNY MECHANIK  
**DYREKTOR**  
 ds. Prógakcyjnych  
 Tomasz Potur  
 Mariusz Kocieliński

PREZES ZARZĄDU  
 DYREKTOR GENERALNY  
 Czesław Słoboda  
 10