



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 14 grudnia 2006 r.

Nr OKA-4212-16(15)/2006/1387/IV/MM

**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 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 26 lipca 2006 r.**

**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 27 lipca 2006 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.

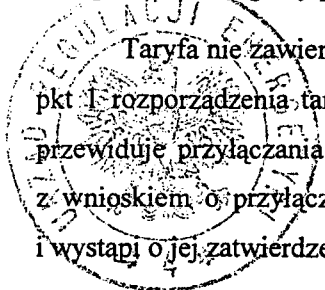
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, 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 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 2004 r. Nr 277, poz. 2750), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2 – 6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) cenę gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 6) stawkę opłaty abonamentowej,
- 7) opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 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 dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.



Cena 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. 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski 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. 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**

*Dariusz Kozłowski*

Otrzymuje:  
MAGNETI MARRELI POLAND Spółka Akcyjna  
ul. Gen. Żaruskiego 11  
41-200 Sosnowiec

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

**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.12.2006 nr 14(15)/2006/1587/12/MM

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Polskiego Centrum Gazownictwa  
MagNETI Marelli Energetyka  
ul. Kłosa 10, Sosnowiec 41-100

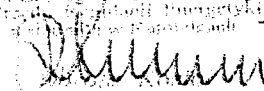


**Sosnowiec 2006 r.**

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY ROZLICZANIA SPRZEDAŻY GAZU I USŁUG  
DYSTRYBUCYJNYCH
  - 3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe
  - 3.2. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
  - 3.3. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne
4. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT
5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW  
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Chałubińskiego 11, 00-914 Warszawa  
tel. 22 629 40 00, 22 629 40 01  
fax 22 629 40 02, 22 629 40 03  
www.ure.gov.pl



## 1. INFORMACJE OGÓLNE

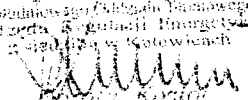
- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – MAGNETI MARELLI POLAND S. A. z siedzibą w Sosnowcu.
- 1.2. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a. ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
  - b. stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - c. stawki opłat abonamentowych,
  - d. bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i standardów świadczonych usług dystrybucyjnych,
  - e. opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f. opłat za nielegalny pobór gazu.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy MAGNETI MARELLI POLAND S. A., a odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4. Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
  - a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217),
  - b. 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 2004 r. Nr 277, poz. 2750), 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”.
- 1.5. 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.
- 1.6. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż MAGNETI MARELLI POLAND S.A. nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców. W przypadku wystąpienia podmiotu o przyłączenie do sieci, MAGNETI MARELLI POLAND S.A. niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.
- 1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>.

## 2. DEFINICJE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Sprzedawca - MAGNETI MARELLI POLAND S.A. z siedzibą w Sosnowcu** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.

Urząd Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Instytut Energetyki  
ul. Czarna 10, Katowice



- 2.2. **Odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Sieć gazowa** - gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, tłoczniami gazu i podziemnymi magazynami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.4. **Sieć rozdzielcza** – sieć gazowa o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.5. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.6. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu bezpośredniego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 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 normalny (m<sup>3</sup>)** – jednostkę rozliczeniową, oznaczającą ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0 °C.
- 2.9. **Moc umowna** – maksymalną godzinową możliwość odebrania w danym roku gazu, określoną w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 2.10. **Nielegalne pobieranie gazu** – 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.

### 3. ZASADY ROZLICZANIA SPRZEDAŻY GAZU I USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH

#### 3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

Kwalifikacji odbiorców do jednej grupy taryfowej dokonano na podstawie wielkości i charakterystyki odbioru paliwa gazowego.

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

Urząd Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Polskiego Urzędu Regulacji Energetyki  
Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Chałubińskiego 10  
00-610 Warszawa

### 3.2. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 3.2.1. Ceny gazu zamieszczono w pkt. 4.
- 3.2.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.3. W okresach o których mowa w pkt. 3.2.2. mogą być pobierane opłaty za gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.3. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę.
- 3.2.5. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrane paliwo gazowe:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, o którym mowa w pkt 3.2.4., nie krótszym niż 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.6. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 3.2.7. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 4 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 3.2.8. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

### 3.3. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

- 3.3.1. Opłatę za usługi dystrybucyjne oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługę dystrybucyjną [zł],  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej [zł/ m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],  
 $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej grupowej odniesionej do okresu rozliczeniowego [zł/(m<sup>3</sup>/h)],  
 $M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 3.3.2. Stawki opłat za usługi dystrybucyjne zamieszczono w pkt. 4.

Urząd Regulacji Energetyki  
Urząd Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Działu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie



#### 4. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

##### 4.1. Ceny i stawki opłat ustalone przez Sprzedawcę:

| Ceny i stawki opłat (bez VAT)                |                      |                             |                                       |                                 |
|--|----------------------|-----------------------------|---------------------------------------|---------------------------------|
| Rodzaje cen i stawek opłat                   |                      |                             |                                       |                                 |
| Grupa taryfowa                               | Cena za gaz          | Stawka opłaty abonamentowej | Stawki opłat za usługę dystrybucyjną  |                                 |
| Jednostka miary                              | [zł/m <sup>3</sup> ] | [zł/m-c / pkt pomiarowy]    | Stała<br>[zł(m <sup>3</sup> /h) za h] | Zmienna<br>[zł/m <sup>3</sup> ] |
| Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego |                      |                             |                                       |                                 |
| <b>G-1</b>                                   | <b>0,7166</b>        | <b>187,50</b>               | <b>0,0280</b>                         | <b>0,1101</b>                   |

- 4.2. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 4.3. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.2. cena gazu podlega korekcie ws ółczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H<sub>s $\dot{s}$ r</sub> - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

H<sub>sn</sub> - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt. 4.2.).

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

- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania w stosunku do wielkości określonej w pkt. 4.2. odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

H<sub>s $\dot{s}$ r</sub> - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

H<sub>sn</sub> - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 4.2. [MJ/m<sup>3</sup>],

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

C - cena gazu określona w taryfie [zł/m<sup>3</sup>].

Uprawnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Najwyższego Oddziału Taryfowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*[Podpis]*

*[Podpis]*



## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą.

6.1.2. Pobieranie gazu:

- z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. Jeżeli gaz jest pobierany bez zawarcia umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucji, przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający to paliwo opłatami w wysokości pięciokrotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, przyjmując ryczałtowe ilości zużycia gazu określone w taryfie i wielkość mocy wynikającą z sumy zainstalowanych odbiorników.

6.3. W sytuacjach określonych w pkt 6.1.2. przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami:

- a) w przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu - w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując wielkości pobieranej mocy i zużycia tego paliwa, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania tego paliwa lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło pobranie gazu niezgodnie z umową,
- b) w przypadku, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu - w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując ryczałtowe wielkości zużycia tego paliwa określone w taryfie i wielkość mocy określoną w zawartej z odbiorcą umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

6.4. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3.a., oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania gazu.

6.1. Ryczałtowe wielkości zużycia gazu, o których mowa w pkt 6.2 i pkt 6.3.b. przyjmuje się jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym i są ilościami maksymalnymi – sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

**MARETTI MORELLI POLAND S.A.**  
ul. Gen. M. Zaruskiego 11  
41-200 SOSNOWIEC  
Tel. 263-84-01, 263-06-65, 296-01-11  
Fax 263-66-18  
-271293213-

**MARETTI MORELLI POLAND**  
Spółka Akcyjna  
**PREZES ZARZADU**  
Adriano Prntana

Przedstawicielstwo Energetyczne  
DIREKTOR  
Urządzenia i Instalacji Termicznych  
i Instalacji Innych  
w służbie w Katowiu