



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/1387-A/3/2003/PB

Warszawa, dnia 11 lutego 2003 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

MAGNETI MARELLI POLAND Spółka Akcyjna z siedzibą w Sosnowcu, zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, zawartego w piśmie z dnia 11 grudnia 2002 r. znak: TMP/AW/354/02, uzupełnionym pismami z dnia 16 grudnia 2002 r. znak: TMP/AW/355/02, z dnia 16 stycznia 2003 r. (bez znaku) oraz z dnia 6 lutego 2003 r. (bez znaku)

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających projektowaną poprawę efektywności Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, które są zawarte w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję Nr OPG/12/1387/U/1/2/99/AS z dnia 25 maja 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/13/1387/U/1/2/99/AS z dnia 25 maja 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte w dniu 17 grudnia 2002 r. postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) grupę taryfową,
 - 2) cenę za gaz ziemny wysokometanowy,
 - 3) stawkę opłaty abonamentowej,
 - 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
 - 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 7) opłaty za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
- oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo nie ustaliło w taryfie stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, ponieważ Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, zostały uwzględnione współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie 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 zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

MAGNETI MARELLI POLAND S.A.
ul. Gen. Żaruskiego 11
41-200 Sosnowiec

MAGNETI MARELLI POLAND
SPÓŁKA AKCYJNA
z siedzibą w Sosnowcu

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO

Sosnowiec 2003 r.

SPIS TREŚCI

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

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
- a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.),
 - b. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 77, poz. 877) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - c. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- 1.2. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- a. ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - b. stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c. stawki opłaty abonamentowej,
 - d. bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i świadczonych usług przesyłowych,
 - e. opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f. opłat za nielegalny pobór gazu.
- 1.3. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach pomiędzy MAGNETI MARELLI POLAND S.A. a odbiorcami gazu.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.5. 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 sprzedawca - MAGNETI MARELLI POLAND S.A. nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, MAGNETI MARELLI POLAND S.A. niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.
- 1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³.

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 przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.5. **Sieć rozdzielcza** – sieć gazową służącą do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa.
- 2.6. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.7. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego włączenie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. **Metr sześcienny normalny (m³)** – jednostkę rozliczeniową, oznaczającą ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0 °C.
- 2.10. **Moc umowna** – maksymalną godzinową możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3. ZASADY ROZLICZANIA SPRZEDAŻY GAZU I USŁUG PRZESYŁOWYCH

3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

- 3.1.1. Ze względu na zbliżoną charakterystykę poboru gazu przez odbiorców obsługiwanych przez sprzedawcę, wszyscy odbiorcy zaliczeni są do jednej grupy taryfowej.

3.2. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 3.2.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ gazu i jego ceny.
- 3.2.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.
- 3.2.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt. 4.
- 3.2.4. 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.
- 3.2.5. W okresach o których mowa w pkt. 3.2.4. mogą być pobierane opłaty za gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 3.2.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.5. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni od zawiadomienia nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.7. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, na skutek czego określenie ilości gazu odebranego w okresie rozliczeniowym nie jest możliwe, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w okresie o którym mowa w lit. a) - ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, uwzględniając sezonowość oraz udokumentowane okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.8. Rozliczenie o którym mowa w pkt. 3.2.7. obejmuje okres pobierania gazu od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowość wskazań lub zażądano sprawdzenia układu pomiarowego.
- 3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca dokona korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 3.2.10. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 3.2.11. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 4 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 3.2.12. 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 przesyłowe

3.3.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

3.3.2. Opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesyłany gaz [zł/m³],

Q - ilość przesyłanego gazu [m³],

S_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,

M_p - moc umowna [m³/h],

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 3.3.3. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 3.3.4. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
- 3.3.5. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 3.3.6. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 3.3.7. Stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt. 4.

4. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1. Ceny i stawki opłat zawarte w poniższej tabeli nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT)

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wysokość cen lub stawki opłat
1. Cena za gaz	zł/m ³	0,4634
2. Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	181,46
3. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/(m ³ /h) za h	0,0299
4. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/m ³	0,1491

4.2. Opłaty za dostarczony gaz i świadczone usługi przesyłowe ustalane są z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

4.3. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 38,147 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.

4.4. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.3. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H_{s^{acute}r} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{sn} - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt. 4.3.).

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. 4.3. odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

H_{s^{acute}r} - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],

H_{sn} - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 4.3. [MJ/m³],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m³],

C - cena gazu określona w taryfie [zł/m³].

- 5.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie – koszt badania ponosi sprzedawca.
- 5.3. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.4. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - e) prowadzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
- wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.
- 5.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia taryfowego.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy.
- 6.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.
- 6.2. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ustala się na podstawie cen oraz stawek opłat stałych i zmiennych bez podatku od towarów i usług (VAT).
- 6.3. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych w taryfie.
- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych w taryfie.

- 6.5. W przypadku nielegalnie pobranego gazu którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin trwania nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.6. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując ryczałtową ilość nielegalnie pobranego gazu w wysokości iloczynu mocy nominalnej gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym lub iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.