



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 05 kwietnia 2004 r.

Nr OKA-4212-1(8)/2004/1387/II/PS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203 poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 34, poz. 293) 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 oraz z 2003 r. Nr 130 poz. 1188)

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 12 lutego 2004 r.,

uzupełnionego pismami: z dnia 8 marca 2004 r. i z dnia 26 marca 2004 r.

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji



oraz obrotu paliwami gazowymi, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 17 lutego 2004 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 to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

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 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 i Nr 34, poz. 407 oraz z 2002 r. Nr 213 poz. 1804), zwanego w dalszej części decyzji „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) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych,
- 7) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- 9) warunki stosowania cen i stawek opłat.

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 przedsiębiorstwa, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę 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.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne, 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 gospodarczej w roku obowiązywania taryfy.

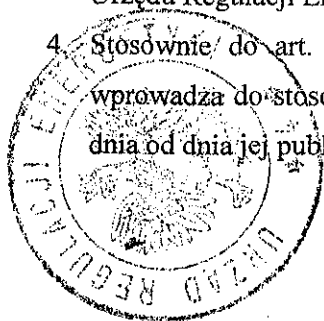
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 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).

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, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo taryfę wprowadza 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
Regionalnego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Otrzymuje:
MAGNETI MARELLI POLAND S.A.
41-200 Sosnowiec, ul. Gen. M. Żarskiego 11

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

**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO**

Sosnowiec 2004 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 OPLAT**
- 5. BONIFIKATY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 6. OPLATY 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. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.),
- b. 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”,
- c. 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. z 2000 r. Nr 77, poz. 877), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 59, poz. 518)

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 zaokrągleniem 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 nie wyższym niż 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 wraz z zabezpieczeniem włącznie, 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 wielkość i charakterystykę odbioru gazu, czyli mocy umownej oraz ilości pobieranego 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:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni od zawiadomienia nie zażąda jej zwrotu,
 - 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:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - 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,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) i lit. b) - 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 za przesyłany gaz [zł/ m³],
- Q - ilość przesyłanego gazu [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej [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 zamieszczone w pkt. 4.

4. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPLAT

4.1. Ceny i stawki opłat ustalone przez Sprzedawcę:

Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wysokość cen lub stawki opłat
1. Cena za gaz	zł/m ³	0,4788
2. Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c/ punkt pomiarowy	187,08
3. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/(m ³ /h) za h	0,0321
4. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/m ³	0,1446

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 39,5 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:

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

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

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

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

5. BONIFIKATY I OPLATY 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:

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

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

H_{s^śr} - 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 przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 4.4. – 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. W przypadku, gdy badanie jakości potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie – koszt badania ponosi sprzedawca.
- 5.4. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.5. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu o którym mowa w pkt. 1.1. lit. d),
 - awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - przewodzenia 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.
- 5.6. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 25 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.7. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt. 5.5. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu 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 usługę przesyłową 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.

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:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 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.