



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/2678-A/2/2003/AK

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. z 1997 r. 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

przedsiębiorstwa energetycznego – KGHM POLSKA MIEDŹ Spółka Akcyjna z siedzibą w Lubinie zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego zaazotowanego,

zawartego w piśmie z dnia 27 grudnia 2002 r. znak: LT/DG/02/505, uzupełnionym pismem z dnia 31 stycznia 2003 r. znak: PT/3/03

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego zaazotowanego 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/25/2678/U/1/2/99/BK z dnia 14 lipca 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/26/2678/U/1/2/99/BK z dnia 14 lipca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 3 stycznia 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego zaazotowanego, 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. z 1997 r. 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 i Nr 34, poz. 407 oraz z 2002 r. Nr 213, poz. 1804), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) cenę za gaz,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 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

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje budowy nowych przyłączy. Gdyby jednak taka konieczność budowy zaistniała, wówczas Przedsiębiorstwo wykona przyłącze nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci – co znalazło odzwierciedlenie w zapisach taryfy.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały 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 działalności koncesjonowanych w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia 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 opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

KGHM POLSKA MIEDŹ S.A.
ul. M. Skłodowskiej-Curie 48
59-301 Lubin

KGHM POLSKA MIEDŹ S.A.

ul. M. Skłodowskiej-Curie 48

59-301 LUBIN

T A R Y F A
dla
gazu ziemnego
zaazotowanego

2003 r.

SPIS TREŚCI:

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY ROZLICZANIA SPRZEDAŻY GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO 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. CENY I STAWKI OPŁAT
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCI DOSTARCZANEGO GAZU I ŚWIADCZONYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO

1. INFORMACJE OGÓLNE

Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.).
- 2) 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”.
- 3) 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 2001r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

1.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- cen za gaz ziemny zaazotowany, zwany dalej „gazem”,
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
- stawek opłat abonamentowych,
- bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i świadczonych usług przesyłowych,
- opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- opłat za nielegalny pobór gazu.

1.2. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach między KGHM Polska Miedź S.A. a odbiorcami gazu obsługiwanyymi przez KGHM Polska Miedź S.A.

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

1.4. 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.

1.5. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca - KGHM Polska Miedź 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, - KGHM Polska Miedź S.A. niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

2. DEFINICJE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **Sprzedawca** - KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji, za pośrednictwem:
 - Oddziału Huta Miedzi „LEGNICA” w Legnicy,
 - Oddziału Huta Miedzi „GŁOGÓW” w Głogowie,
- 2.2. **Odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.3. **Gaz** - gaz ziemny zaazotowany,
- 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. **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy,
- 2.7. **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń,
- 2.8. **Moc umowna** - maksymalną godzinową możliwość odebrania w danym roku gazu, określoną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 2.9. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy,
- 2.10. **Metr sześcienny normalny** – jednostkę rozliczeniową, oznaczającą ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0° C.

3. ZASADY ROZLICZANIA SPRZEDAŻY GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO I USŁUG PRZESYŁOWYCH

3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

3.1.1. W oparciu o kryterium miejsca dostarczania gazu i mocy umownej ustalono następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b (m ³ /h)
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 Mpa	
Miejsce przyłączenia do sieci: Huta Miedzi „LEGNICA”	
ZL-1	b ≤ 25
ZL-2	b > 25
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 Mpa	
Miejsce przyłączenia do sieci: Huta Miedzi „GŁOGÓW”	
ZG-1	b ≤ 25
ZG-2	b > 25

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. Odbiorca gazu niezależnie od cyklu rozliczeniowego zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 3.2.5. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.2.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 4. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 3.2.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie sprzedaży gazu.
- 3.2.8. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie urządzenia pomiarowego, na skutek czego określenie ilości gazu odebranego w okresie rozliczeniowym nie jest możliwe, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za odebrany przez odbiorcę gaz, przyjmuje się ilość

gazu zużytego w okresie poprzedzającym rok obowiązywania taryfy. W przypadku gdy nie można określić porównywalnych warunków, przyjmuje się ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym oraz mocy umownej, określonej w umowie zawartej z odbiorcą.

- 3.2.9. Rozliczenie, o którym mowa w pkt. 3.2.8., obejmuje okres pobierania gazu od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowość wskazań lub zażądano sprawdzenia układu pomiarowego.
- 3.2.10. 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.

3.3. 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. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych ZL-2 i ZG-2 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się wg 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. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych ZL-1 i ZG-1 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się wg wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} \times Q + O_{sg}$$

gdzie:

- O_{cg} – opłata za usługę przesyłową [zł],
 S_{zg} – stawka opłaty zmiennej za przesyłane paliwo gazowe [zł/m³],
 Q – ilość przesyłanego gazu [m³],
 O_{sg} – stawka opłaty stałej odniesiona do okresu rozliczeniowego [zł].

- 3.3.4. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

- 3.3.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty za usługę przesyłową w części stałej, przyjmuje się maksymalną moc godzinową w danym roku, ustaloną w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.3.6. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe w części stałej 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. CENY I STAWKI OPŁAT

- 4.1. Ceny i stawki opłat zawarte w poniższych tabelach nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT):

Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
		ZL-1	ZL-2
1. Cena za paliwo gazowe	zł/m ³	0,31	0,31
2. Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,00	52,00
3. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/(m ³ /h) za h	X	0,020
	zł/m-c	8,50	X
4. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/m ³	0,14	0,06

Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
		ZG-1	ZG-2
1. Cena za paliwo gazowe	zł/m ³	0,31	0,31
2. Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	4,50	12,00
3. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/(m ³ /h) za h	X	0,013
	zł/m-c	9,60	X
4. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/m ³	0,12	0,12

* do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT), zgodnie z obowiązującymi przepisami.

- 4.2. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości – 26,000 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 4.3. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.2. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

$H_{s,br}$ – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m^3],

$H_{s,n}$ – nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] (w wysokości określonej w pkt. 4.2.).

4.4. Dla celów rozliczeniowych 1m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1m^3 normalnym.

5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCI DOSTARCZANEGO GAZU I ŚWIADCZONYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może żądać wykonania badania jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie, koszt badania ponosi sprzedawca.
- 5.2. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.3. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających w szczególności 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.
- 5.4. 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 pobierania gazu ustala się na podstawie cen oraz stawek opłat stałych i zmiennych bez podatku od towarów i usług.
- 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 dla grupy taryfowej, do której byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.
- 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 dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.
- 6.5. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:
- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych ZL-1 i ZG-1 – iloczyn średniodobowego poboru gazu wyznaczonego na podstawie mocy zainstalowanych odbiorników i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
 - b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych ZL-2 i ZG-2 – iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
- o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.6. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:
- a) dla odbiorców grup taryfowych ZL-1 i ZG-1 w wysokości 500 m³,
 - b) dla odbiorców grup taryfowych ZL-2 i ZG-2 w wysokości średnio-miesięcznego poboru gazu w roku poprzedzającym rok obowiązywania taryfy.