



Warszawa, dnia 23 czerwca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/1197-D/4/2003/PB

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, 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 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, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładów Koksowniczych „Przyjaźń” Przedsiębiorstwo Państwowe z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, o zatwierdzenie taryfy dla gazu koksowniczego, zawartego w piśmie z dnia 21 marca 2003 r. znak: DPT/PTE/286/132/03, uzupełnionym pismami z dnia 18 kwietnia 2003 r. znak: DPT/PTE/286/284/03, z dnia 23 kwietnia 2003 r. znak: DPT/PTE/286/301/03, z dnia 21 maja 2003 r. znak: DPT/PTE/286/439/03, z dnia 4 czerwca 2003 r. znak: DPT/PTE/286/ /03, z dnia 10 czerwca 2003 r. znak: DPT/PTE/286/544/03 oraz z dnia 16 czerwca 2003 r. znak: DPT/PTE/286/558/03

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu koksowniczego 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 wytwarzania paliw gazowych, 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 WPG/4/1197/U/1/2/99/AS z dnia 31 marca 1999 r. na wytwarzanie paliw gazowych oraz koncesję Nr PPG/5/1197/U/1/2/99/AS z dnia 31 marca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte w dniu 26 marca 2003 r. postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia IV taryfy dla gazu koksowniczego, 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 oraz w § 7 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 – 6 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny za gaz koksowniczy,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu

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 realizacja wniosku o przyłączenie do sieci przesyłowej Przedsiębiorstwa, wymaga zastosowania elementów innych niż standardowe oraz innych warunków jego wykonania niż określone w rozporządzeniu taryfowym. Wysokość opłaty za przyłączenie ustalana będzie w umowie o przyłączenie na podstawie $\frac{1}{4}$ nakładów na budowę odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie – co znalazło odzwierciedlenie w zapisach taryfy.

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 Prawa energetycznego 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakłady Koksownicze „Przyjaźń”
ul. Koksownicza 1
42-523 Dąbrowa Górnicza

**Zakłady Koksownicze „Przyjaźń”
w Dąbrowie Górniczej
Przedsiębiorstwo Państwowe**

**TARYFA
DLA
GAZU
KOKSOWNICZEGO**

Dąbrowa Górnicza, 2003 r.

SPIS TREŚCI

SPIS TREŚCI

I. INFORMACJE OGÓLNE

II. ZASADY ROZLICZANIA ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I POBRANY GAZ KOKSOWNICZY

- II.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
- II.2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- II.3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA POBRANY GAZ KOKSOWNICZY**
- II.4. OPLATY ABONAMENTOWE**

III. OPLATA ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

IV. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU KOKSOWNICZEGO

V. BONIFIKATY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

I. INFORMACJE OGÓLNE

I.1. Niniejsza taryfa została ustalona zgodnie z przepisami następujących aktów prawnych:

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

I.2. Użyte w taryfie określenia oznaczają:

sprzedawca – Zakłady Koksownicze “Przyjaźń” przedsiębiorstwo państwowe z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji gazu koksowniczego,

przyłączy – 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,

sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych, należące do przedsiębiorstwa gazowniczego,

okres rozliczeniowy – okres jednego miesiąca kalendarzowego,

metr sześcienny normalny (m^3) – jednostka rozliczeniowa ilości gazu koksowniczego, do której odnoszą się ceny ustalone w taryfie, oznaczająca ilość suchego gazu koksowniczego zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101325 Pa i temperaturze 273,16 K ($0^\circ C$),

moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym określona w umowie sprzedaży,

układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych paliw gazowych i dokonywania rozliczeń,

odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz koksowniczy na podstawie umowy ze sprzedawcą,

I.3. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- cen gazu koksowniczego,
- stawek opłat za usługi przesyłowe,
- stawek opłat abonamentowych,
- opłat za nielegalny pobór gazu koksowniczego,
- bonifikat, upustów oraz opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

I.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %. Przy naliczaniu opłaty za nielegalny pobór gazu, przyjmuje się ceny i stawki opłat netto.

I.5. Rozliczenia oparte na wskazaniach układów pomiarowych oraz zamawiane moce dokonywane są z dokładnością do 1 m³.

I.6. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie obowiązują przy dostawach gazu koksowniczego o jakości określonej poniżej:

a) skład chemiczny:

- | | |
|-----------------------|-------------|
| • metan | 23 – 28%, |
| • wodór | 58 – 62%, |
| • tlenek węgla | 5,5 – 8,0%, |
| • dwutlenek węgla | 1,5 – 2,5%, |
| • węglowodory ciężkie | 2,0 – 3,0%, |
| • azot | 3,0 – 7,5%, |
| • tlen | 0,1 – 0,8%, |

b) pozostałości zanieczyszczeń:

- | | |
|---------------|----------------------------|
| • benzol | do 0,5 g/m ³ , |
| • amoniak | do 0,03 g/m ³ , |
| • siarkowodór | do 0,05 g/m ³ , |
| • cyjanowodór | do 0,1 g/m ³ , |
| • naftalen: | |
| ▪ lato | do 0,1 g/m ³ , |
| ▪ zima | do 0,05 g/m ³ , |

c) temperatura maksymalna 303,15 K (30 °C),

d) ciśnienie 0,65 – 0,9 MPa,

e) wartość opałowa nominalna 17500 kJ/m³,

f) wartość opałowa minimalna 17000 kJ/m³.

I.6. Pomiarów wielkości, o których mowa wyżej dokonuje sprzedawca z następującą częstotliwością:

- skład chemiczny gazu – jeden raz na dobę,
- pozostałości zanieczyszczeń: naftalen – raz na tydzień, benzol, amoniak, siarkowodór – raz na dobę,
- temperatura i ciśnienie gazu – pomiar ciągły,
- wartość opałowa – raz na dobę.

I.7. W przypadku zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub sprzedawcy umowy związanej z odmiennymi od przyjętych w taryfie standardami dostawy gazu koksowniczego możliwe jest stosowanie innych cen i stawek opłat niż ustalone w taryfie pod warunkiem, że różnice w cenach i stawkach opłat będą uzasadnione skalą różnic w standardach dostaw.

II. ZASADY ROZLICZANIA ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I POBRANY GAZ KOKSOWNICZY

II.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

II.1.1. Ustala się w oparciu o moc umowną następujące grupy taryfowe:

- grupa K1 – przy poborze gazu w ilości powyżej 1000 m³/h
- grupa K2 – przy poborze gazu w ilości nie większej niż 1000 m³/h

II.2. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

II.2.1. Opłatę za usługi przesyłowe dla poszczególnych grup taryfowych oblicza się na podstawie zawartych w taryfie stałych i zmiennych stawek opłat za usługi przesyłowe według poniższego wzoru:

$$O_{zd} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times L \times T$$

gdzie:

O_{zd} – opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],

Q – ilość pobranego gazu [m³],

S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h)/m/h],

M – moc umowna [m³/h],

L – długość gazociągu przesyłowego [m],

T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

II.2.2. Stawki opłaty zmiennej i stałej dla poszczególnych grup taryfowych

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
K1	$2,44957 \cdot 10^{-6}$ zł/(m ³ /h)/m/h	0,02556 zł/m ³
K2	$2,44185 \cdot 10^{-6}$ zł/(m ³ /h)/m/h	0,02556 zł/m ³

II.3. Zasady rozliczeń za pobrany gaz koksowniczy

II.3.1. Oplatę za pobrany gaz oblicza się jako iloczyn ilości pobranego gazu i ceny gazu wg poniższego wzoru:

$$O_{\text{gaz}} = Q \times c_{\text{gaz}} + Q' \times c_{\text{gaz}} \times X$$

gdzie:

O_{gaz} – opłata za pobrany gaz koksowniczy [zł],

Q – ilość pobranego gazu koksowniczego planowego [m^3],

c_{gaz} – cena gazu planowego koksowniczego [$\text{zł}/\text{m}^3$],

Q' – ilość pobranego gazu koksowniczego ponadplanowego [m^3],

X – współczynnik upustu.

II.3.2. Ceny gazu w [$\text{zł}/\text{m}^3$] oraz wartość współczynnika upustu

Grupy taryfowe	Dostawa w ilości planowej	Dostawa w ilości ponadplanowej
	c_{gaz}	X
K1	0,17251 zł/ m^3	0,25
K2	0,20298 zł/ m^3	1

II.4. Opłaty abonamentowe

Stawki opłat abonamentowych ustala się w następującej wysokości:

Grupa taryfowa	Stawka opłaty abonamentowej
K1	59,99 zł/miesiąc
K2	59,99 zł/miesiąc

III. OPLATA ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

- III.1. Przyłączenie do sieci odbywa się zawsze w oparciu o umowę o przyłączenie do sieci, po spełnieniu technicznych warunków przyłączenia określonych przez sprzedawcę.
- III.2. Realizacja wniosku o przyłączenie do sieci przesyłowej sprzedawcy wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza oraz innych warunków ich realizacji niż określone w rozporządzeniu taryfowym. Wysokość opłaty za przyłączenie ustalana będzie w umowie o przyłączenie na podstawie $\frac{1}{4}$ nakładów na budowę odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie.

IV. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU KOKSOWNICZEGO

- IV.1. Pod pojęciem nielegalny pobór gazu koksowniczego rozumie się:
- IV.1.1. pobieranie gazu koksowniczego bez zawarcia umowy sprzedaży z sprzedawcą,
- IV.1.2. pobieranie gazu koksowniczego niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
- 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - 3) samowolną manipulację w układach pomiarowo – rozliczeniowych.
- IV.2. W przypadku pobierania gazu przez odbiorcę niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, sprzedawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców.
- IV.3. W przypadku gdy gaz pobierany jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranego gazu sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- IV.4. Opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania paliw gazowych.

V. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

V.1. Przy dostarczaniu gazu koksowniczego o wartości opałowej wyższej lub niższej od nominalnej, tj. 17500 kJ/m^3 , opłata za gaz koksowniczy podlega skorygowaniu za pomocą współczynnika korygującego, obliczonego wg wzoru:

$$W = W_{drz} / W_{dn}$$

gdzie:

W – współczynnik korygujący należność za pobrany gaz koksowniczy,

W_{drz} – rzeczywista wartość opałowa [kJ/m^3],

W_{dn} – nominalna wartość opałowa [kJ/m^3].

V.2. Przy dostarczaniu gazu koksowniczego o wyższej lub niższej od nominalnej zawartości naftalenu sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty za przekroczenie zanieczyszczenia lub odbiorca płaci sprzedawcy dopłatę za obniżenie zanieczyszczenia w wysokości 0,05% ceny gazu koksowniczego, za każdy skończony $0,01\text{g/m}^3$ różnicy od każdego m^3 dostarczonego gazu.

V.3. Przy dostarczaniu gazu koksowniczego o wyższej niż nominalna zawartości siarkowodoru odbiorca ma prawo częściowo lub całkowicie zaprzestać poboru gazu. Za odbiór gazu koksowniczego o zawartości siarkowodoru większej niż nominalna sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w wysokości 80 % ceny gazu koksowniczego za każdy m^3 odebranego zasiarczonego gazu.

V.4. Odbiorcy przysługuje bonifikata w przypadku:

V.4.1. niespełnienia przez gaz standardów jakościowych określonych w umowie sprzedaży, a w szczególności określonych w punkcie I.6,

V.4.2. ograniczenia ciśnienia dostarczonego paliwa gazowego poniżej wielkości określonej w umowie.

V.5 Ilości gazu o parametrach odbiegających od nominalnych ustala sprzedawca w oparciu o posiadane dane.

Jeżeli odbiorca kwestionuje jakość gazu za określony okres a sprzedawca się z tym nie zgadza, parametry jakościowe ustala się na podstawie analiz rozjemczych wykonywanych przy udziale sprzedawcy i odbiorcy. Analizy te stanowią podstawę naliczenia upustu lub dopłaty za okres reklamowany.

V.6. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

- V.7. Odbiorcy zaliczeni do grupy taryfowej K1 przy poborze gazu ponad wielkość planowaną otrzymują upust za każdy m³ pobranego ponad plan gazu. Wartość współczynnika upustu podana jest w pkt. II.3.2.
- V.8. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, wynikających w szczególności z:
- 1) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - 2) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - 3) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - 4) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - 5) prowadzenia prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorców.
- V.9. W razie niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, stosuje się opłaty ustalone zgodnie z § 40 rozporządzenia taryfowego, tj.:
- 1) w przypadku odmowy udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwanego z powodu awarii sieci - 7,59 zł
 - 2) w przypadku niepowiadomienia w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu - 151,83 zł,
 - 3) w przypadku odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 75,91 zł.
 - 4) w przypadku nieudzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 7,59 zł.
- Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pismem – wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.
- V.10. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i od odbiorcy nastąpiło uszkodzenie urządzenia pomiarowego, w celu ustalenia należności za odebrany przez odbiorcę gaz przyjmuje się sposób określony w umowie sprzedaży.

- V.11.** Rozliczenie, o którym mowa w punkcie V.10, obejmuje okres pobierania gazu, w którym zgłoszono nieprawidłowość wskazań lub zażądano sprawdzenia układu pomiarowego. Jeżeli zostanie udowodnione, że błędne określenie należności trwało dłużej, wówczas korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości.
- V.12.** W przypadku nieprawidłowości działania układu pomiarowego lub błędnych odczytów jego wskazań sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- V. 13.** Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.