

Warszawa, 20 kwietnia 2001 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-822/9-A/2/2001/MO

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 oraz 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Sp. z o.o. z siedzibą w Zdzieszowicach, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 28 lutego 2001 r. znak: T4/510/2001, uzupełnionym pismami z dnia 2 kwietnia 2001 r. znak: T4/0669/2001 oraz z dnia 11 kwietnia 2001 r. znak: T4/887/2001,

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu koksowniczego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić współczynnik korekcyjny X, określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w okresie regulacji dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania gazu koksowniczego – w wysokości 0,0 %,
3. ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego X, o których mowa w pkt 2 na okres 12 miesięcy od dnia wejścia taryfy w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr WPG/7/9/W/1/2/99/MS z dnia 17 grudnia 1999 r. na wytwarzanie paliw gazowych zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I 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 ze 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny gazu koksowniczego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) opłaty za nielegalny pobór gazu

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zaproponowanych przez Przedsiębiorstwo w taryfie zostały uwzględnione uzasadnione koszty prowadzenia działalności koncesjonowanych.

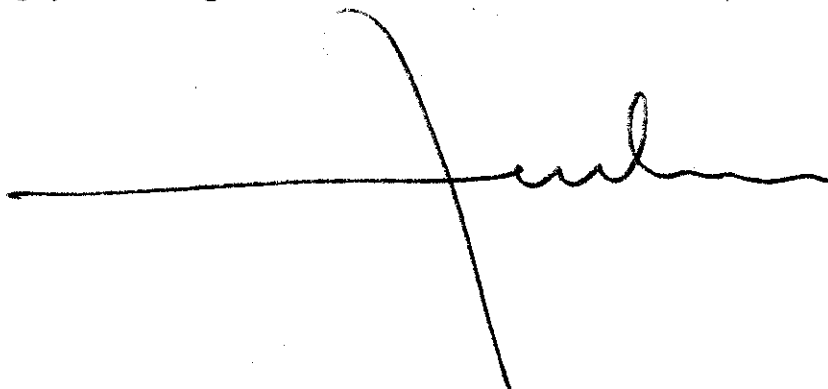
Ze względu na fakt, iż Przedsiębiorstwo nie planuje rozbudowy mocy produkcyjnych, przyjęto dla wytwarzania gazu koksowniczego współczynnik korekcyjny w wysokości 0 %.

Okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego X – w myśl § 2 pkt 13 rozporządzenia taryfowego – jest równoznaczny z okresem regulacji.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal line with a large loop on the left and a smaller loop on the right.

Otrzymują:

**Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Sp. z o.o.
ul. Powstańców Śląskich 1
47-330 Zdzieszowice**

**Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice”
Spółka z o.o.
w Zdzieszowicach**

**TARYFA
DLA
GAZU
KOKSOWNICZEGO**

SPIS TREŚCI

- 1. PODSTAWA PRAWNA.**
- 2. DEFINICJE.**
- 3. INFORMACJE OGÓLNE.**
- 4. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI.**
 - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
 - 4.2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA POBRANY GAZ KOKSOWNICZY**
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ.**
- 6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU KOKSOWNICZEGO**

1. PODSTAWA PRAWNA

Niniejsza taryfa została ustalona zgodnie z przepisami następujących aktów prawnych:

1. ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz. 348, ze zm.) – zwana dalej „ustawą”.
2. rozporządzenie 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) – zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
3. rozporządzenie Ministra Gospodarki z 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 1 z 2001 r. poz. 8) – zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

2. DEFINICJE.

Użyte w tabeli określenia oznaczają:

1. **dostawca** – Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Spółka z o.o. z siedzibą w Zdzieszowicach przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania gazu koksowniczego na podstawie posiadanej koncesji.
2. **okres rozliczeniowy** – okres jednego miesiąca kalendarzowego.
3. **metr sześcienny normalny (nm^3)** – jednostka rozliczeniowa ilości gazu koksowniczego do której odnoszą się ceny ustalone w taryfie, oznaczająca ilość suchego gazu koksowniczego zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0 °C).
4. **moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odbioru w danym roku gazu koksowniczego określona w umowie sprzedaży.

5. **układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.
6. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz koksowniczy na podstawie podpisanej umowy.
7. **grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających paliwa gazowe z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania
8. **charakterystyka odbioru paliwa** – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości charakteryzujące odbiór, w szczególności:
 - a) roczną ilość odbieranego paliwa i nierównomierność poboru paliwa w czasie,
 - b) godzinową moc,
 - c) ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.

3. INFORMACJE OGÓLNE

3.1 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- 1) cen gazu koksowniczego.
- 2) opłat za nielegalny pobór gazu koksowniczego.
- 3) bonifikat, upustów, opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez dostawcę.

3.2 Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

3.3 Rozliczenia oparte na wskazaniach układów pomiarowych oraz zamawiane moce dokonywane są z dokładnością do 1 nm^3 .

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

- a) skład chemiczny [w 1 nm^3]
 - metan 25 – 29 %

| | |
|-------------------------------|--------------------------|
| • wodór | 56 – 62 % |
| • tlenek węgla | 6,0 – 9,0 % |
| • dwutlenek węgla | 2,0 – 3,0 % |
| • węglowodory ciężkie | 2,0 – 3,0 % |
| • azot | 1,3 – 6,0 % |
| • tlen | 0,1 – 0,8 % |
| b) pozostałe zanieczyszczenia | |
| • benzol | do 3 g/m ³ |
| • amoniak | do 5 mg/m ³ |
| • siarkowodór | do 20 mg/m ³ |
| • naftalen | |
| lato | do 100 mg/m ³ |
| zima | do 50 mg/m ³ |
| c) temperatura maksymalna | 303,16 K (+ 30 °C) |
| d) ciśnienie | 0,65 – 1,1 MPa |
| e) wartość opałowa nominalna | 17500 kJ/m ³ |
| f) wartość opałowa minimalna | 16500 kJ/m ³ |
| g) ciepło spalania nominalne | 19073 kJ/m ³ |

3.5 Pomiarów wielkości, o których mowa w pkt. 3.4 dokonuje dostawca z następującą częstotliwością:

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

3.6 W przypadku zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub dostawcy umowy związanej z odmiennymi od przyjętych w taryfie standardami dostawy gazu koksowniczego możliwe jest stosowanie innych cen niż w taryfie pod warunkiem, że różnice w cenach będą uzasadnione skalą różnic w standardach dostaw.

4 OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIW GAZOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI.

4.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe.

4.1.1 Stosownie do rodzaju paliwa, jego wartości opałowej oraz mocy umownej odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

K1 – odbiorcy gazu wstępnie oczyszczonego pobierający gaz koksowniczy w ilości do 10 m³/h na terenie działania dostawcy (Zakładów Koksowniczych „Zdzieszowice” Spółka z o.o.)

K2 – odbiorcy gazu koksowniczego głęboko odsiarczonego i sprężonego odbierający gaz w ilości od 10 m³/h do 3000 m³/h za pośrednictwem sieci Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa.

K3 – odbiorcy gazu koksowniczego głęboko odsiarczonego i sprężonego odbierający gaz w ilości od 3000 m³/h do 10000 m³/h za pośrednictwem sieci Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa.

K4 – odbiorcy gazu koksowniczego głęboko odsiarczonego i sprężonego odbierający gaz w ilości powyżej 10000 m³/h za pośrednictwem sieci Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa.

4.2 Zasady rozliczeń za pobrany gaz koksowniczy.

4.2.1 Przy dostawie paliw gazowych odbiorcom grup taryfowych K2, K3 i K4 o wartości opałowej lub ciepłe spalania innym niż określono w pkt. 3.4, opłaty za odebrane paliwo gazowe podlegają korekcie współczynnikiem korygującym X_d , obliczanym wg wzoru:

$$X_d = W_{d\text{sr}}/W_{dn} \quad \text{lub} \quad X_d = W_{g\text{sr}}/W_{gn}$$

gdzie:

X_d - współczynnik korygujący należność za odebrany gaz koksowniczy

$W_{d\text{sr}}$ - średnia w skali miesiąca wartość opałowa gazu, kJ/nm³

- W_{dn} - nominalna wartość opałowa, którego wartość wynosi 17.500 kJ/nm^3
- $W_{g\acute{s}r}$ - średnie w skali miesiąca ciepło spalania dostarczanego gazu koksowniczego wyliczone na podstawie składu chemicznego gazu w punkcie zdawczo - odbiorczym na terenie producenta.
- W_{gn} - nominalne ciepło spalania, którego wartość wynosi 19.073 kJ/nm^3 .

- 4.2.2 W przypadku kiedy odbiorca grupy K2, K3 lub K4 zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze dostawcą i przez niego sprawdzoną, umożliwiającą określenie wartości opałowej lub ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas wartość opałowa lub ciepło spalania określona przez tę aparaturę może służyć odbiorcy do kontroli pomiarów dokonywanych przez dostawcę.
- 4.2.3 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwa gazowe na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w okresach miesięcznych.
- 4.2.4 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrane paliwo gazowe, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.2.5 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub błędnego wystawienia rachunku, powodujących zaniżenie należności za dostarczony gaz, przedsiębiorstwo energetyczne ma prawo dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.2.6 Korekta, o której mowa w pkt. 4.2.4 i 4.2.5 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.2.7 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od dostawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który nie zarejestrował poboru paliwa gazowego w

okresie rozliczeniowym jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę do ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:

- 1) ilość paliwa pobraną w analogicznym okresie roku poprzedniego, tj. uwzględniającego sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- 2) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość pobranego paliwa wylicza się jako iloczyn liczby godzin w okresie braku prawidłowego pomiaru i mocy umownej określonej w umowie.

4.2.8 Rozliczenie o którym mowa w pkt. 4.2.7 obejmuje okres pobierania gazu, w którym zgłoszono nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego lub zażądano jego sprawdzenia. Jeżeli zostało udowodnione, że błędne określenie ilości dostarczonego gazu trwało dłużej, wówczas korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości.

5 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ.

5.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi.

5.1.1. Odbiorca za pobrane paliwo gazowe ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych nm^3 paliwa gazowego i jego ceny z uwzględnieniem współczynnika X zgodnie z pkt. 4.2.2.

5.1.2 Ilość odebranego gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym.

5.1.3. Ceny paliw gazowych i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców przedstawiają się następująco:

| Grupa taryfowa | Cena za paliwo gazowe |
|----------------|-----------------------|
| | zł/ nm^3 |
| K1 | 0,1632 |
| K2 | 0,1974 |
| K3 | 0,1809 |
| K4 | 0,1360 |

Uwaga! Do cen i stawek opłat doliczony będzie podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.

6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH I OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 6.1 Dostawca jest zobowiązany dostarczać paliwo gazowe spełniające parametry jakościowe określone w pkt. 3 niniejszej taryfy.
- 6.2 Przy dostarczaniu gazu o wyższej od ustalonej normą zawartości naftalenu dostawca udziela bonifikaty za przekroczenie zanieczyszczenia w wysokości 0,05 % ceny gazu koksowniczego za każde skończone 10 mg/m³ przekroczenia zawartości naftalenu od każdego nm³ dostarczonego gazu w okresie od 1 kwietnia do 30 września oraz za każde skończone 5 mg/m³ przekroczenia zawartości naftalenu od każdego nm³ w okresie od 1 października do 31 marca.
- 6.3 Przy dostarczaniu gazu o wyższej od ustalonej normą zawartości siarkowodoru sprzedawca udziela bonifikaty za przekroczenie zanieczyszczenia w wysokości 0,05 % ceny gazu koksowniczego za każde skończone 1 mg/m³ przekroczenia od każdego nm³ dostarczonego gazu.
- 6.4 Odbiorcy przysługuje bonifikata w przypadku:
- 1) niespełnienia przez gaz koksowniczy standardów jakościowych określonych w pkt. 3.4
 - 2) ograniczenia ciśnienia dostarczonego gazu poniżej wielkości określonej w pkt. 3.4 taryfy. Ciśnienie dostarczanego odbiorcom gazu mierzy się w punkcie zdawczym gazu na terenie dostawcy.
- 6.5 Ilości gazu o parametrach odbiegających od nominalnych ustala dostawca w oparciu o przeprowadzone analizy laboratoryjne. Jeżeli odbiorca kwestionuje jakość gazu koksowniczego za określony okres a sprzedawca się z tym nie zgadza, odbiorca może zażądać badania ich jakości w niezależnym laboratorium badawczym posiadającym akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami.
- 6.6 Dostawca udzieli lub odmówi udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

- 6.7 Za niedotrzymanie przez dostawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców ustala się opłaty w wysokości:

| Rodzaj opłaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców | Wysokość opłat zł |
|---|-------------------|
| 1 | 2 |
| Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii. | 6,86 |
| Za nie powiadomienie w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych | 13,71 |
| Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 6,86 |

- 6.7 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez dostawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

7. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU KOKSOWNICZEGO.

- 8.1 W przypadku gdy gaz pobierany jest niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, dostawca może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców.
- 8.2 W przypadku gdy gaz pobierany jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranego paliwa gazowego dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane paliwa w wysokości:

pięciokrotności cen i stawek opłat , określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

- 8.3 Opłaty o których mowa w pkt. 8.1 i 8.2 oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu udowodnionego nielegalnego pobierania paliw gazowych.
- 8.4 W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu koksowniczego i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się:
- 1) dla grupy taryfowej K1 - przyjmując ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego w wysokości 300 m³/miesiąc.
 - 2) dla grup taryfowych K2, K3 oraz K4 – iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki paliwa gazowego i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.