

Warszawa, 23 maja 2002 r.



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr Leszek Juchniewicz*

DTA-822/9-B/1/2002/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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099 oraz z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 ) 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 i z 2001 r. Nr 49 poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego Zakłady Koksownicze „Zdzieszowice” Sp. z o.o. z siedzibą w Zdzieszowicach, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem” o zatwierdzenie taryfy dla gazu koksowniczego zawartego w piśmie z dnia 17 kwietnia 2002 r. znak: T4/1103/2002, uzupełnionego pismem z dnia 13 maja 2002 r. znak: T4/1347/2002

**postanawiam**

1. zatwierdzić taryfę dla gazu koksowniczego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego – określającego projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie działalności w zakresie wytwarzania gazu koksowniczego, który zawarty jest w cenach 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/7/9/W/1/2/99/MS z dnia 17 grudnia 1999 r. na wytwarzanie paliw gazowych zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia 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 i Nr 34, poz. 407), 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.

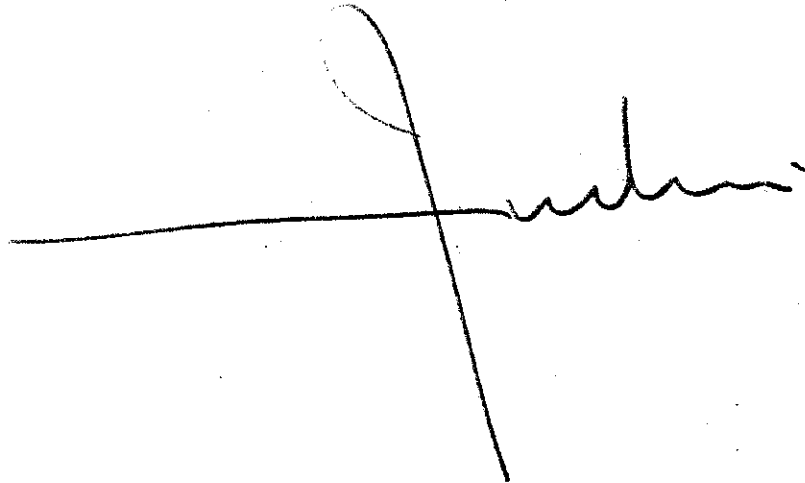
W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględniony został współczynnik korekcyjny X, o którym mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej 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 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> 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 and a vertical line that loops back to the left, crossing the horizontal line.

Otrzymuje:

**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**

**ZDZIESZOWICE, 2002 r.**

## **SPIS TREŚCI**

- 1. Podstawa prawna**
- 2. Definicje**
- 3. Informacje ogólne**
- 4. Ogólne zasady sprzedaży gazu 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:

- 1.1. ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz. 348, ze zm.).
- 1.2. rozporządzeniem 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).
- 1.3. rozporządzeniem 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 i Nr 34 poz. 407) – zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

## 2. DEFINICJE.

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. **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.
- 2.2. **okres rozliczeniowy** – okres jednego miesiąca kalendarzowego.
- 2.3. **metr sześcienny normalny (nm<sup>3</sup>)** – jednostka rozliczeniowa ilości gazu koksowniczego do której odnoszą się ceny ustalone w taryfie, oznaczająca ilość suchego gazu koksowniczego zawarta w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0 °C).
- 2.4. **moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odbioru w danym roku gazu koksowniczego określona w umowie sprzedaży.
- 2.5. **układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu koksowniczego i dokonywania rozliczeń.

- 2.6. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz koksowniczy na podstawie podpisanej umowy.
- 2.7. **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w gaz koksowniczy, dla których stosuje się jeden zestaw cen i warunków ich stosowania.
- 2.8. **charakterystyka odbioru gazu koksowniczego** – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości charakteryzujące odbiór, w szczególności:
- roczną ilość odbieranego gazu koksowniczego i nierównomierność jego poboru w czasie,
  - godzinową moc,
  - ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.

### 3. INFORMACJE OGÓLNE

3.1 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- cen gazu koksowniczego, zwanego dalej „gazem”,
- opłat za nielegalny pobór gazu koksowniczego,
- bonifikat, upustów, opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez dostawcę.

3.2 Ceny 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  $1 \text{ nm}^3$ .

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

a) skład chemiczny [w $1 \text{ nm}^3$ ]	
• 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 <sup>3</sup>
• amoniak	do 5 mg/m <sup>3</sup>
• siarkowodór	do 20 mg/m <sup>3</sup>
• naftalen	
lato	do 100 mg/m <sup>3</sup>
zima	do 50 mg/m <sup>3</sup>
c) temperatura maksymalna	303,16 K (+ 30 °C)
d) ciśnienie	0,65 – 1,1 MPa
e) wartość opałowa nominalna	17500 kJ/m <sup>3</sup>
f) wartość opałowa minimalna	16500 kJ/m <sup>3</sup>
g) ciepło spalania nominalne	19073 kJ/m <sup>3</sup>

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 GAZU ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI.

### 4.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe.

4.1.1 Stosownie do stopnia oczyszczenia gazu, 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 m<sup>3</sup>/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 m<sup>3</sup>/h do 3000 m<sup>3</sup>/h za pośrednictwem sieci Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A.

**K3** – odbiorcy gazu koksowniczego głęboko odsiarczonego i sprężonego odbierający gaz w ilości od 3000 m<sup>3</sup>/h do 10000 m<sup>3</sup>/h za pośrednictwem sieci Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A..

**K4** – odbiorcy gazu koksowniczego głęboko odsiarczonego i sprężonego odbierający gaz w ilości powyżej 10000 m<sup>3</sup>/h za pośrednictwem sieci Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A..

#### 4.2 Zasady rozliczeń za pobrany gaz koksowniczy.

4.2.1 Przy dostawie gazu odbiorcom grup taryfowych K2, K3 i K4 o wartości opałowej lub ciepła spalania innym niż określono w pkt. 3.4, opłaty za odebrany gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym  $X_d$ , obliczanym wg wzoru:

$$X_d = W_{d\acute{s}r}/W_{dn} \quad \text{lub} \quad X_d = W_{g\acute{s}r}/W_{gn}$$

gdzie:

$X_d$  - współczynnik korygujący należność za odebrany gaz koksowniczy,

$W_{d\acute{s}r}$  - średnia w skali miesiąca wartość opałowa gazu, kJ/nm<sup>3</sup>,

$W_{dn}$  - nominalna wartość opałowa, którego wartość wynosi 17.500 kJ/nm<sup>3</sup>,

$W_{g\acute{s}r}$  - średnie w skali miesiąca ciepło spalania dostarczanego gazu koksowniczego wyliczone na podstawie składu chemicznego gazu w punkcie zdawczo - odbiorczym na terenie dostawcy,

$W_{gn}$  - nominalne ciepło spalania, którego wartość wynosi 19.073 kJ/nm<sup>3</sup>.

4.2.2 W przypadku kiedy odbiorca grupy K2, K3 lub K4 zainstaluje aparaturę, uzgodnioną z dostawcą i przez niego sprawdzoną, umożliwiającą określenie wartości opałowej lub ciepła spalania dostarczonego gazu 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 Dostawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz 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 pobrany gaz, dostawca zobowiązuje się dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 4.2.5 Korekta, o której mowa w pkt. 4.2.4 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.2.6 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od dostawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę do ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- 1) ilość gazu 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 gazu wylicza się jako iloczyn liczby godzin w okresie braku prawidłowego pomiaru i mocy umownej określonej w umowie.

## **5 SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ.**

### **5.1. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczany gaz koksowniczy.**

- 5.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych  $\text{nm}^3$  gazu i jego ceny z uwzględnieniem współczynnika X, o którym mowa w pkt. 4.2.1.
- 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 gazu dla poszczególnych grup odbiorców przedstawiają się następująco:

Grupa taryfowa	Cena za gaz koksowniczy
	zł/nm <sup>3</sup>
<b>K1</b>	<b>0,1681</b>
<b>K2</b>	<b>0,2022</b>
<b>K3</b>	<b>0,1854</b>
<b>K4</b>	<b>0,1444</b>

Do cen doliczony będzie podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

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

- 6.1 Dostawca zobowiązuje się dostarczać gaz spełniający parametry jakościowe określone w pkt. 3 niniejszej taryfy.
- 6.2 Przy dostarczaniu gazu o wyższej od ustalonej w taryfie zawartości naftalenu dostawca udziela bonifikaty za przekroczenie zanieczyszczenia w wysokości 0,05 % ceny gazu koksowniczego za każde skończone 10 mg/m<sup>3</sup> przekroczenia zawartości naftalenu od każdego nm<sup>3</sup> dostarczonego gazu w okresie od 1 kwietnia do 30 września oraz za każde skończone 5 mg/m<sup>3</sup> przekroczenia zawartości naftalenu od każdego nm<sup>3</sup> w okresie od 1 października do 31 marca.
- 6.3 Przy dostarczaniu gazu o wyższej od ustalonej w taryfie zawartości siarkowodoru dostawca udziela bonifikaty za przekroczenie zanieczyszczenia w wysokości 0,05 % ceny gazu koksowniczego za każde skończone 1 mg/m<sup>3</sup> przekroczenia od każdego nm<sup>3</sup> 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 Wysokość bonifikaty, o której mowa w pkt. 6.4 określa umowa sprzedaży.
- 6.6 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 dostawca się z tym nie zgadza, odbiorca może zażądać badania ich jakości w niezależnym laboratorium badawczym posiadającym akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami.
- 6.7 Dostawca udzieli lub odmówi udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.
- 6.8 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 gazu, przerwanych z powodu awarii.	7,33
Za niepowiadomienie w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu	14,65
Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,33

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

## **7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU KOKSOWNICZEGO.**

- 7.1. W przypadku gdy gaz pobierany jest niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, dostawca może za każdą jednostkę tak pobranego gazu obciążyć odbiorcę opłatami z zastosowaniem 2-krotnej ceny, określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.2. W przypadku gdy gaz pobierany jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranego gazu dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrany gaz z zastosowaniem 5-krotnej ceny, określonej w taryfie dla odbiorców danej grupy, do której pobierający mógłby być zakwalifikowany jak odbiorca, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.
- 7.3. Opłaty o których mowa w pkt. 7.1 i 7.2 oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 7.4. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu koksowniczego i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się:
- 1) dla odbiorców grupy taryfowej K1 - przyjmując ryczałtowe ilości w wysokości 300 m<sup>3</sup>/miesiąc.
  - 2) dla odbiorców grup taryfowych K2, K3 oraz K4 – w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 7.5. Do opłat, o których mowa w pkt 7 nie stosuje się podatku VAT.