



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR-421-138(6)/2003/65/JP

Kraków, dnia 19 stycznia 2004 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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966) 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 i Nr 170, poz. 1660),

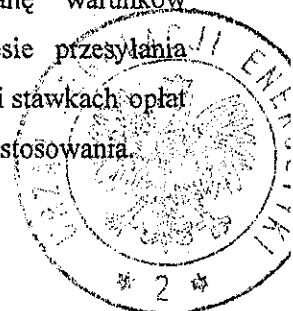
**po rozpatrzeniu wniosku**

**przedsiębiorstwa energetycznego - Zakład Czynników Energetycznych Spółka  
z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Nowej Dębie,  
posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 830393505,  
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia z dnia z dnia 13 listopada 2003 r. znak ZCE/1093/03,  
uzupełnionego pismami z dnia: 12 grudnia 2003 r. znak ZCE/1242/03 oraz 12 stycznia 2004 r.  
znak ZCE/64/04,

**postanawiam**

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania 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 wprowadzenia taryfy do stosowania.



## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje z dnia 18 lutego 1999 r.: Nr PPG/2/65/W/1/2/99/RK na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych oraz Nr OPG/1/65/W/1/2/99/RK na obrót paliwami gazowymi, w dniu 17 listopada 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez zainteresowane Przedsiębiorstwo.

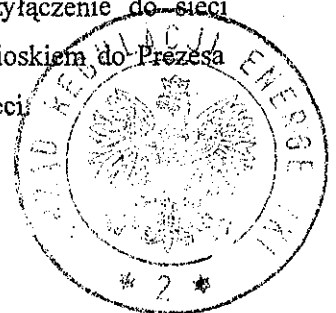
Zgodnie z art. 47 ust.1 ustawy Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej "Prezesem URE".

W tokie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami o których mowa w art. 44 i art. 45 ustawy Prawo energetyczne oraz 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 § 7 ust. 2 pkt 2-6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) cenę gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu
- 6) bonifikaty z tytułu standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- 9) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do swojej sieci. W przypadku wystąpienia nowego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa, wówczas Przedsiębiorstwo zwróci się niezwłocznie z wnioskiem do Prezesa URE o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.



Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były porównywalne koszty poniesione przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym rok bazowy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

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 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 Prawo energetyczne, oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, Rynek Dębnicki 10, 30 – 319 Kraków.
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 energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji.

PREZES

Urzędu Regulacji Energetyki  
Z upoważnienia:



Otrzymuje:

Zakład Czynników Energetycznych Sp. z o.o.,  
ul. Szczypowskiego 1, 39-460 Nowa Dęba

**Zakład Czynników Energetycznych Spółka z o.o.  
w Nowej Dębie**

# **TARYFA**

**dla  
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

**Nr 1/2003**

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ  
ZAKŁAD CZYNNIKÓW ENERGETYCZNYCH  
SPÓŁKA Z O.O. W NOWEJ DĘBIE**

## SPIS TREŚCI

- 1 POSTANOWIENIA OGÓLNE.**
- 2 DEFINICJE.**
- 3 OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI.**
  - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.
  - 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
- 4 SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ.**
  - 4.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.
  - 4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
- 5 BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.**
- 6 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU ORAZ NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY.**
- 7 ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWYCH.**
- 8 OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW.**
- 9 WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.**

## 1 Postanowienia ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Czynników Energetycznych Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, zwane dalej "sprzedawcą".
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen gazu ziemnego wysokometanowego,
  - stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat,
  - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór gazu,
  - opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy.
- 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 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966),
  - 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),
  - 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),
  - 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).
- 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. Bonifikaty, opłaty za nielegalny pobór gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.6 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest z 1 m<sup>3</sup>, o którym mowa w pkt 2.8.

## 2 Definicje.

- 2.1 **Sprzedawca** - Zakład Czynników Energetycznych Spółka z o.o. w Nowej Dębie - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **gaz** - gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.3 **sieci gazowej** - należy przez to rozumieć 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 energetycznego,
- 2.4 **układzie pomiarowym** - należy przez to rozumieć gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych i dokonywania rozliczeń,
- 2.5 **grupie taryfowej** - należy przez to rozumieć grupę 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,
- 2.6 **charakterystyce odbioru paliwa gazowego** - należy przez to rozumieć określone w umowie lub rzeczywiście wielkości charakteryzujące w szczególności:
- a) roczną ilość odbieranego paliwa i nierównomierność jego poboru w czasie,
  - b) godzinową lub dobową moc,
  - c) ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa,
- 2.7 **mocy umownej** - należy przez to rozumieć maksymalną godzinową lub dobową możliwość odebrania w danym roku paliwa gazowego, określoną w umowie sprzedaży paliw gazowych, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie o magazynowanie paliw gazowych,
- 2.8 **metr sześcienny normalny (m<sup>3</sup>)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0° C.

## 3 Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami.

### 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1.1 Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do rocznej ilości pobieranego gazu oraz mocy umownej.
- 3.1.2 Dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m <sup>3</sup> /rok]
G1	b ≤ 10	a ≤ 4500
G2	b ≤ 10	a > 4500
G3	b > 10	

- 3.1.3 Jako kryterium klasyfikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się:
- dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m<sup>3</sup>/h gazu – roczną ilość pobieranego gazu,
  - dla odbiorców pobierających powyżej 10 m<sup>3</sup>/h gazu – wielkość mocy umownej określoną w umowie sprzedaży.
- 3.1.4 Wielkość rocznego poboru, o którym mowa w pkt 3.1.3 lit. a) określana jest następująco:
- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m<sup>3</sup> gazu faktycznie pobrana w tym roku,
  - dla odbiorców, z którymi umowę sprzedaży gazu zawarto w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku,
  - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu wynikający z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych odbiorników.
- 3.1.5 Moc umowna, o której mowa w pkt 3.1.3 lit. b) określona jest w umowie sprzedaży.

### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1 Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości 39,500 MJ/m<sup>3</sup>. Wartość ciepła spalania gazu dostarczonego dla odbiorców grup taryfowych G1 i G2 uważa się za zachowaną, jeżeli jego wartość mieści się w przedziale [38,315 MJ/m<sup>3</sup> do 40,685 MJ/m<sup>3</sup>].  
Pozostałe parametry jakościowe gazu spełniają kryteria określone w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4 lit. c), a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, określone w Polskich Normach PN-C/04750 oraz PN-C/04753.
- 3.2.2 Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1, dla odbiorców grupy G3 cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym obliczanym według wzoru:



$$X = \frac{H_{s\ sr}}{H_{s\ n}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

$H_{s\ sr}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

$H_{s\ n}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1).

- 3.2.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s\ sr}$ ) przyjmuje się jako wielkość ustaloną w wyniku pomiaru ciepła spalania w sieci gazowej, do której przyłączona jest sieć sprzedawcy.
- 3.2.4 W przypadku gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.6 W rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G3 mogą być pobierane opłaty za dostarczanie gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 15 dni.
- 3.2.7 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.6 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 kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest rozliczana w fakturze wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8 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 jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.9 Korekta faktur, o której mowa w pkt 3.2.8 obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10 Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.11 Jeśli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:

- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.12 Za wznowienie dostarczania gazu wstrzymanego z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 100 zł.

## **4 Szczegółowe zasady rozliczeń.**

### **4.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.**

- 4.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez Odbiorcę m<sup>3</sup> gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i jego ceny.
- 4.1.2 Ceny gazu zamieszczono w pkt 9.
- 4.1.3 Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.4 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9 odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.5 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

### **4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.**

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą umową sprzedaży gazu.
- 4.2.2 Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4 lit. c).

4.2.3 Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę przesyłową składa się ze:

- a) składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
- b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.

4.2.4 Dla odbiorców grupy taryfowej G3 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 grupowej za przesłany gaz [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  – ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],
- $S_{sg}$  – stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- $M_p$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h],
- $T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.5 Dla odbiorców grup taryfowych G1 i G2 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_{cg}$  – opłata za usługę przesyłową [zł],
- $S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej grupowej za m<sup>3</sup> przesłanego gazu [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  – ilość przesłanego gazu [m<sup>3</sup>],
- $O_{sg}$  – opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

4.2.6 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się:

- a) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu,
- b) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – możliwość odbioru gazu wynikająca z:
  - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
  - lub
  - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.

- 4.2.7 Moc, o której mowa w pkt 4.2.6 lit. a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.2.8 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.9 Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5 do 3.2.11 – jeśli strony w umowie nie określą inaczej.
- 4.2.10 Składnik stały opłaty za usługę przesyłową pobiera się za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.11 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi przesyłowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.12 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.13 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, zobowiązany jest on do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.14 W przypadku odbiorców grupy taryfowej G3, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej.
- 4.2.15 Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt 9.

## **5 Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**

- 5.1 W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1 – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s\ sr} / H_{s\ n}) \times I \times C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{s\ sr}$  - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{s\ n}$  - ciepło spalania określone w pkt 3.2.1 [MJ/m<sup>3</sup>],  
 I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],  
 C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>].

- 5.2 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – 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, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, stwierdzenia niezgodności jakości gazu, o której mowa w pkt 3.2.1 sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty badania. Jeśli badania nie potwierdzają zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.4 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę niżej wymienionych standardów jakościowych obsługi odbiorców ustala się opłaty w wysokości:

Oplata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Oplata zł/czynność
a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwanoego z powodu awarii sieci,	7,60
b) za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej,	15,20
c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,	75,90
d) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.	7,60

- 5.5 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.
- 5.6 W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4 lit. b), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej:

- a) prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi,
- b) powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,

opłata stała za usługę przesyłową ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

- 5.7 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 5.6, a w szczególności z powodu doraźnego 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, jeżeli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

## 6 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu oraz niedotrzymanie warunków umowy.

- 6.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 6.1.1 Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą;
  - 6.1.2 Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży lub taryfy, w tym w szczególności:
    - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - b) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,
    - c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.
- 6.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.1 sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) pięciokrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę przesyłową obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) udowodnionych ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku, gdy tych ilości nie można udowodnić – ilości określone w pkt 6.5 .
- 6.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2 odbiorca zakwalifikowany do grupy G3 obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę przesyłową obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.6,
- 3) udowodnionych ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku, gdy tych ilości nie można udowodnić – ilości gazu stanowiącej równowartość:
  - iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.6 lit. a) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
  - lub
  - iloczynu ustalonej możliwości odbioru gazu przez zainstalowane odbiorniki, o której mowa w pkt 4.2.6 lit. b) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

6.4

W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2 odbiorca zakwalifikowany do grup G1 i G2 obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę przesyłową obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany z uwagi na wielkość poboru,
- 2) udowodnionych ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku, gdy tych ilości nie można udowodnić – ilości gazu stanowiącej równowartość iloczynu średniodobowego jego poboru, określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dób udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, trwania nielegalnego poboru:

Lp.	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m <sup>3</sup> /dobę
1	Palnik laboratoryjny	0,5
2	Taboret gazowy	0,8
3	Kuchnia 2-palnikowa	1,0
4	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
5	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
6	Terma gazowa	1,0
7	Piec kąpielowy łazienkowy	2,8

8	Piec centralnego ogrzewania o mocy:	
	15 kW lub 1,5 m <sup>2</sup>	12
	20 kW lub 2,0 m <sup>2</sup>	16
	30 kW lub 3,0 m <sup>2</sup>	24
	40 kW lub 4,0 m <sup>2</sup>	32
	60 kW lub 6,0 m <sup>2</sup>	48
Dla pieców centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli – średniodobowy pobór gazu (m <sup>3</sup> /dobę) ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglana do liczb całkowitych.		

6.5 W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 6.1.2, odbiorca jest obciążony opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotnych cen gazu i stawek opłat za usługę przesyłową obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.6,
- 3) ilości gazu w wysokości:
  - a) dla odbiorców grupy taryfowej G1 – 100 m<sup>3</sup>,
  - b) dla odbiorców grupy taryfowej G2 – 1500 m<sup>3</sup>,
  - c) dla odbiorców grupy taryfowej G3 – stanowiącej równowartość iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

6.6 W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie.

6.7 W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:

- a) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4 lit. b)
- b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w związku z:
  - prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
  - likwidacją awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków

pobierane są opłaty stanowiące iloczyn maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany i opłaty stanowiące iloczyn pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i 2-krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.



- 6.8 Za czynność związaną z montażem nowego w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 100% kosztów rzeczywistych poniesionych na jego montaż lub wymianę.
- 6.9 Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 190 zł.

## 7 Zasady przyłączenia do sieci gazowych.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, gdyż w okresie jej obowiązywania sprzedawca – Zakład Czynnikiw Energetycznych Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do swojej sieci. W przypadku gdyby jednak zaistniała konieczność budowy nowych przyłączy wówczas sprzedawca zwróci się do Prezesa URE o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

## 8 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.

- 8.1 Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	przerwanie i wznowienie dostarczania gazu – dla odbiorców grup G1 i G2 – dla odbiorców grupy G3	80 160
2	nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji gazowej	50

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

- 8.2 Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

## 9 Wysokość cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych.  
(o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
G1	0,4731	2,00	2,71		0,27846
G2	0,4737	19,50	45,42		0,28576
G3	0,4737	19,50		0,02134	0,26537

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.