



Warszawa, dnia 16 września 2002 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/9848-A/2/2002/AK

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, 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)

po rozpatrzeniu wniosku

Przedsiębiorstwa Produkcyjno Usługowo Handlowego „ENERGOMEDIA” Spółka
z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Zawierciu, zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 31 lipca 2002 r. znak: EM/444/KS/2002, uzupełnionym pismami

z dnia 23 sierpnia 2002 r. znak: EM/460/KS/2002

i z dnia 9 września 2002 r. bez znaku

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 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/36/9848/W/1/2/2000/AS z dnia 4 maja 2000 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/37/9848/W/1/2/2000/AS z dnia 4 maja 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte w dniu 8 sierpnia 2002 r. postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, 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. 2 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
 - 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
 - 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 ziemnego wysokometanowego
- 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 przyłączania odbiorców do swojej sieci i tym samym budowy nowych przyłączy. Gdyby jednak taka konieczność budowy zaistniała, wówczas Przedsiębiorstwo wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie – 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 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”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

PPUH „Energomedia”
Spółka z o.o.
ul. Okólna 10
42-400 Zawiercie

**PPUH „ENERGOMEDIA Sp. z o.o.
z siedzibą w Zawierciu**

**TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO**

Zawiercie 2002 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE 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. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ.
 - 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem .
 - 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
5. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.
6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU I ODBIORCÓW.
9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH .

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen za gaz ziemny wysokometanowy,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat,
- e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
- g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez ENERGOMEDIA Sp. z o.o. z siedzibą w Zawierciu.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - 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, 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),
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określenia organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 60, poz. 386),
- c) 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),
- d) 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).

- 1.3. 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.
- 1.4. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1m^3 normalnym.

2. DEFINICJE

- 2.1. Sprzedawca – PPUH ENERGOMEDIA Sp. z o.o. z siedzibą w Zawierciu - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego sieciami rozdzielczymi oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Odbiorca - każdy kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.5. Sieć rozdzielcza - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.6. Przyłącze - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego włącznie, służący do przyłączania 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 pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.8. Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.

- 2.9. Metr sześcienny normalny (m^3) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^{\circ}C$.
- 2.10. Moc umowna - maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się uwzględniając wielkość mocy umownej.
- 3.1.2. Według kryterium określonego w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna $b [m^3/h]$
GZW1	$b \leq 10$
GZW2	$10 > b \leq 130$
GZW3	$130 > b \leq 2000$
GZW4	$b > 2000$

- 3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu $38,147 MJ/m^3$.

Standardowe parametry jakościowe dostarczanego gazu określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c).

- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1 opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
 - $H_{s\acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
 - H_{s_n} - nominalne ciepło spalania w wysokości 38,147 [MJ / m³]
- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\acute{s}r}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie sieci.
- 3.2.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.5. W rozliczeniach z odbiorcami, sprzedawca może stosować raty planowe szczegółowo określone w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 3.2.6. 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.
- 3.2.7. Korekta faktur, o których mowa w pkt.3.2.6. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.8. 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, uwzględniając jednocześnie inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,

- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy 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 paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.9. Nadpłatę wynikającą z korekty faktury, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca pisemnie nie zażąda jej zwrotu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Za pobrany gaz odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranych m³ gazu i jego ceny.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań układu pomiarowego.
- 4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt. 5.
- 4.1.4. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc.
- 4.1.5. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłaty abonamentowej zamieszczone w pkt. 5 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. 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 jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.

4.2.2. Standardy świadczenia usług przesyłowych określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c).

4.2.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZW3 i GZW4 opłata za usługi przesyłowe składa się ze:

a) składnika stałego zależnego od mocy umownej,

b) składnika zmiennego zależnego od ilości pobranego gazu

i obliczana jest 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 odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt. 4.2.8 [zł/m³],

Q - ilość przesłanego gazu dla okresów, o których mowa w pkt. 4.2.8. [m³],

S_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

M_p - moc umowna [m³/h],

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h]

4.2.4. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych GZW1 i GZW2 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 przesłany gaz [zł/m³],

Q - ilość przesłanego gazu [m³],

O_{sg} - opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

4.2.5. Rozliczanie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.4. - 3.2.9. - jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.

- 4.2.6. Opłatę za usługę przesyłową – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.7. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu
 - umowną moc godzinową ustaloną w umowie sprzedaży gazu.
 - b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu
 - możliwość odbioru gazu wynikającą 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.
- 4.2.8. Stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową są zróżnicowane w zależności od pory roku odpowiednio dla okresu letniego trwającego od 1 kwietnia do 30 września włącznie oraz dla okresu zimowego, trwającego od 1 października do 31 marca włącznie.
- 4.2.9. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę przesyłową pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.10. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę przesyłową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.13. W przypadku odbiorców, 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 właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.

4.2.14. Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 5.

5. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)						
Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat					
	Ceny gazu	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową			
			Stała		Zmienna	
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/m ³ /h za h]	w okresie 01.10-31.03	w okresie 01.04-30.09
[zł/m ³]					[zł/m ³]	
GZW1	0,4572	0,54	25,56	X	0,3113	
GZW2	0,4567	4,20	261,47	X	0,1780	
GZW3	0,4566	323,11	X	0,0301	0,1223	0,1169
GZW4		54,17	X	0,0053	0,0183	0,0129

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

6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę niżej wymienionych standardów jakościowych obsługi odbiorców, ustalonych zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. d) ustala się opłaty w wysokości:

Oplata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Oplata zł/czynność
a) W przypadku odmowy udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia gazu, przerwanoego z powodu awarii sieci.	7,30
b) W przypadku niepowiadomienia 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.	14,70
c) W przypadku odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.	73,40
d) W przypadku nieudzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.	7,30

6.2. 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.

6.3. W przypadku wprowadzenia ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu:

a) w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,

- b) w związku z 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.

- 6.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt. 6.3. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, 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, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 7.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

7.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy.

7.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy lub taryfy, w tym w szczególności:

- a) w wyniku samowolnego przyłączenia do sieci gazowej,
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub uniemożliwiających jego prawidłowe działanie,
- d) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu bez zawartej umowy oraz samowolnego przyłączenia do sieci gazowej - 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 pobierający mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

- 7.3. 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 stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.4. Opłaty, o których mowa w pkt.7.2. i 7.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 7.5. W przypadku, gdy ustalenie ilości nielegalnie pobranego gazu nie jest możliwe, jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, do ustalenia opłat, o których mowa w pkt. 7.2. i 7.3. przyjmuje się:
- a) dla odbiorców grupy GZW1 i GZW2 – ilości średniodobowego poboru gazu określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru

Lp.	Rodzaj odbiornika	Średnio dobowy pobór gazu w [m ³ /dobę]	Pobór gazu określony w Umowie
1.	Piec centralnego ogrzewania o mocy 1,5 kW .	1,8	
2.	Promienniki gazowe OGP-c-3 KW typ BPIS do ogrzewania hali lokomotywowni.	5,0	
3.	Palniki do przepalania złomu i kęsów.	16,2	0,5 m ³ /Mg
4.	Palniki do przepalania kęsów w Walcowni Bruzdowej	83,8	0,4 m ³ /Mg
5.	a) Promiennikowa instalacja grzewcza - promienniki typu K2/100 o mocy 29,3 KW, b) Wygrzewanie walców (obróbka cieplna walców)	297,8 33,8	
6.	Piec do wytapiania aluminium o wydajności 2,8 t/dobę.	303,4	
7.	Stanowisko suszenia form odlewniczych	321,1	
8.	a) Kocioł centralnego ogrzewania b) promiennikowa instalacja do ogrzewania hal tokarni i warsztatu remontowego.	600,8 77,35	

- b) dla odbiorców grupy taryfowej GZW3:
 - c) iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru
lub
 - iloczyn sumy maksymalnego poboru gazu przez zainstalowane odbiorniki i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.
- 7.6. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:
- a) dla odbiorców grupy taryfowej GZW1 -100 m³,
 - b) dla odbiorców grupy taryfowej GZW2 w wysokości iloczynu mocy wynikającej z nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,
 - c) dla odbiorców grupy taryfowej GZW3 w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 7.7 Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:
- iloczyn ilości gazu ustalonej według zasad określonych w pkt. 7.5., 7.6. i sumy ceny gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu
i stałą opłatę za przesyłanie określoną odpowiednio dla okresu nielegalnego poboru gazu, o którym mowa w pkt. 7.5. lub okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt. 7.6.
- 7.8. W przypadku odbiorców, którzy:
- a) nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b),
 - b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych:
 - na podstawie pkt. 6.8.lit.a),
 - z powodu likwidacji awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków,
- pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2 – krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani i opłaty stanowiącej iloczyn ilości 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 zostali zakwalifikowani.

7.9. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZW4 opłaty za nielegalny pobór gazu ustala umowa.

7.10. Za czynności związane z usuwaniem skutków nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności	Stawka opłaty zł/czynność
1	Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy gazu: - dla odbiorców zużywających do 10 m ³ /h gazu, - dla pozostałych odbiorców	70 600
2	Za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb nakładanych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym	70
3	Za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar (GUM) lub przez producenta	koszt legalizacji GUM lub producenta + 150 zł
4	Za założenie, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, gazomierza albo innego urządzenia pomiarowego	2 – krotna jego wartość, określona według cen nabycia w dniu jego wymiany,
5	Za przywrócenie do stanu pierwotnego sieci gazowej lub instalacji gazowej uszkodzonych w wyniku ingerencji odbiorcy gazu, bądź osoby, która nie posiada ważnej umowy ze sprzedawcą	300% kosztów związanych z przywróceniem do stanu pierwotnego sieci lub instalacji, nie mniej jednak niż 50% opłaty za przyłączenie, odpowiadającej średnicy sieci lub instalacji, na której nastąpiła ta ingerencja.

7.11. Do opłat, o których mowa w pkt. 7. nie stosuje się podatku VAT.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU I 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	50 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	koszt - sprawdzenia w laboratorium - uzgodniona przez odbiorcę i sprzedawcę lub sprawdzenia w GUM + 50 zł
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	40 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i sprzedawcy, ponowna legalizacja gazomierza	koszt legalizacji GUM lub producenta + 100 zł

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

9. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWYCH

9.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej ponieważ ENERGOMEDIA Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

9.2. W przypadku jednak wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci rozdzielczej, Sprzedawca wystąpi niezwłocznie z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.