



Warszawa, dnia 17 maja 2004 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4212-36(8)/2004/2678/II/AK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) 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

KGHM POLSKA MIEDŹ Spółka Akcyjna z siedzibą w Lubinie

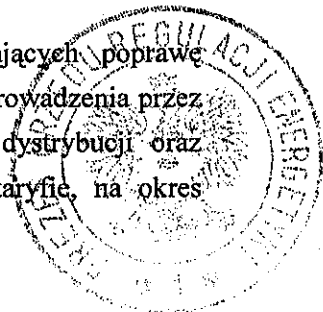
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego zaazotowanego,

zawartego w piśmie z dnia 17 lutego 2004 r., znak: PT/205/04, uzupełnionym pismami z dnia 15 marca 2004 r., znak: PT/313/2004, z dnia 8 kwietnia 2004 r., znak: PT/424/04 oraz z dnia 7 maja 2004 r., znak: PT/507/04

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego zaazotowanego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 23 lutego 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 14 lipca 1999 r. nr PPG/26/2678/U/1/2/99/BK ze zm. oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 14 lipca 1999 r. nr OPG/25/2678/U/1/2/99/BK zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego zaazotowanego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

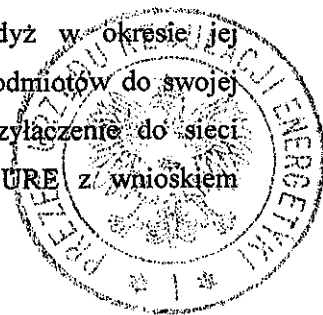
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w 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 do 6 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do swojej sieci. W przypadku jednak wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa, Przedsiębiorstwo wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek za przyłączenie.



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 nie danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz



Otrzymuje:

KGHM POLSKA MIEDŹ S.A
ul. M. Skłodowskiej-Curie 48
59-301 Lubin

T A R Y F A
dla
gazu ziemnego
zaazotowanego

SPIS TREŚCI:

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE.....
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU ZIEMNEGO
ZAAZOTOWANEGO, 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. CENY I STAWKI OPŁAT.....
6. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI
WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW.....

1. INFORMACJE OGÓLNE.

- 1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość i warunki stosowania:
 - a) cen za gaz ziemny zaazotowany, zwany dalej „gazem”,
 - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat, z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i świadczonych usług przesyłowych,
 - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór gazu,
 - g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy,
- 1.3. Taryfa stosuje się w rozliczeniach między KGHM Polska Miedź S.A. a odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci sprzedawcy stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 77, poz. 877), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - c) 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 2001r. Nr 1, poz. 8 z późn. zm.¹), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - d) 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. Nr 59, poz. 518),
 - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 17, poz. 158).

¹ Zmiany wymienionego rozporządzenia zostały ogłoszone w Dz. U. z 2001 r. 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.
- 1.6. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca – KGHM Polska Miedź S.A. nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawcy, -KGHM Polska Miedź S.A. niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od $2,5 \text{ kPa}$ nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalnym.

2. DEFINICJE.

- 2.1. **Sprzedawca** - KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji gazu ziemnego zaazotowanego sieciami rozdzielczymi oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji, za pośrednictwem:
 - Oddziału Huta Miedzi „Legnica” w Legnicy,
 - Oddziału Huta Miedzi „Głogów” w Głogowie.
- 2.2. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Gaz** - gaz ziemny zaazotowany GZ-41,5.
- 2.4. **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży gazu.
- 2.5. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.6. **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.7. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.8. **Sieć rozdzielcza** - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa.
- 2.9. **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.10. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.11. **Metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0° C.
- 2.12. **Moc umowna** - maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określoną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych uwzględniając miejsce przyłączenia oraz wielkość mocy umownej.

3.1.2. Według kryteriów określonych w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa Miejsce przyłączenia do sieci: Huta Miedzi „Legnica”	
ZL – 1	b ≤ 25
ZL – 2	b > 25
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa Miejsce przyłączenia do sieci: Huta Miedzi „Głogów”	
ZG – 1	b ≤ 25
ZG – 2	b > 25

3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 32,800 MJ/m³. Standardowe parametry jakościowe dostarczanego gazu określa § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.

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:

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

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

$H_{s\acute{s}r}$ – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],

H_{sn} – nominalne ciepło spalania w wysokości 32,800 [MJ/m³].

3.2.3. Odbiorca zamawia moc umowną na każdy rok z wyprzedzeniem i na warunkach określonych w umowie sprzedaży.

- 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 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.
- 3.2.6. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.2.5. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.7. Jeżeli 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:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - 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.
- 3.2.8. Nadpłatę wynikającą z korekty faktury, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.2.9. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- wznowienie dostawy dla odbiorców grupy ZL – 1 i ZG – 1 - 300,00 zł,
 - wznowienie dostawy dla odbiorców grupy ZL – 2 i ZG – 2 - 470,00 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, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu i jego ceny, z uwzględnieniem okoliczności, o których mowa w pkt. 3.2.2.
- 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.
- 4.1.5. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.1.6. 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.
- 4.1.7. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 5. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.8. 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. Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych, świadczenia usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa pkt. 1.4. lit. b).
- 4.2.3. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są na podstawie stawek opłat ustalonych w taryfie. 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 zakwalifikowanych do grup taryfowych ZL-2 i ZG-2 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się wg 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 zmienna opłaty przesyłowej [zł/m³],
 Q – ilość przesłanego gazu [m³],
 S_{sg} – stawka stała opłaty przesyłowej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M_p – moc umowna [m³/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.5. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych ZL-1 i ZG-1 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

- O_{cg} – opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} – stawka zmienna opłaty przesyłowej [zł/m³],
- Q – ilość przesłanego gazu [m³],
- O_{sg} – stawka opłaty stałej przesyłowej odniesiona do okresu rozliczeniowego [zł].

- 4.2.6. 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 – maksymalną umowną moc godzinową w danym roku, ustaloną w umowie,
 - 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.
- 4.2.7. Moc, o której mowa w pkt. 4.2.6. zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku.
- 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. Rozliczanie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.3. + 3.2.8. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.10. Opłatę za usługę przesyłową – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. 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) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu ponosi opłatę przesyłową w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jaką ponosiłby, gdyby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.14. 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.

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

5. CENY I STAWKI OPŁAT.

Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
		ZL-1	ZL-2
1. Cena za gaz	zł/m ³	0,3476	0,3476
2. Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	6,00	58,00
3. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/(m ³ /h) za h	X	0,0233
	zł/m-c	9,0	X
4. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/m ³	0,1500	0,0736

Rodzaj opłaty	Jednostka miary	Grupa taryfowa	
		ZG-1	ZG-2
1. Cena za gaz	zł/m ³	0,3430	0,3430
2. Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	5,16	13,00
3. Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/(m ³ /h) za h	X	0,01369
	zł/m-c	9,81	X
4. Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/m ³	0,1700	0,1224

* do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT), zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

6.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w punkcie pkt. 3.2.1. - odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{s_{gr}}}{H_{s_n}} \right) \times I \times C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s_{gr}}$ - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],

H_{s_n} - ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m³],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³]

C - cena gazu [zł/m³]

- 6.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może żądać wykonania badania jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu, o którym mowa w pkt. 3.2.1. – sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.
- 6.3. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 25 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. b) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

a)	za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia gazu przerwane z powodu awarii sieci,	1,50	zł
b)	za nie powiadomienie w formie pisemnej, telefonicznej lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu – odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych,	5,00	zł
c)	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci,	15,00	zł
d)	za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.	1,50	zł

- 6.4. 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.
- 6.5. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu o którym mowa pkt. 1.4. lit. d), a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu spowodowanej:
- proszonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
 - 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.
- 6.6. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy innych niż wymienione w pkt. 6.5., 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 w wyniku samowolnego przyłączenia do sieci gazowej lub bez zawartej umowy ze sprzedawcą.

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

- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub uniemożliwiających jego prawidłowe działanie,
- w wyniku zaginięcia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za który zgodnie z umową odpowiada odbiorca.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 7.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) pięciokrotnych cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu,
- b) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- c) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub gdy ilości tej nie można udowodnić - ilości gazu stanowiących równowartość iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie trwania nielegalnego poboru.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 7.1.2. odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- b) mocy umownej określonej na zasadach podanych w pkt. 4.2.6.,
- c) udowodnionej ilości nielegalnie odebranego gazu lub gdy ilości tej nie można udowodnić - ilość gazu stanowiących równowartość iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.6. i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

7.4. W przypadku, gdy ustalenie ilości nielegalnie pobranego gazu o którym mowa w pkt. 7.1.2. nie jest możliwe, odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- b) mocy umownej określonej na zasadach podanych w pkt. 4.2.6.,

- c) ilości paliwa w wysokości stanowiącej iloczyn mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7.5. 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. d),
- b) nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych w związku z:
- prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
 - awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub usunięcia ich skutków,

pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i dwukrotnej 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 dwukrotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i dwukrotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW.

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

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	50 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	zgodnie z fakturą wystawioną za sprawdzenie w laboratorium lub w GUM + 50 zł
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	40 zł
4	Wymiana gazomierza w wypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i sprzedawcy, ponowna legalizacja gazomierza	cena 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.