



Warszawa, dnia 4 marca 2004 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4212-14(7)/2004/693/11/RT

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 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 Grupa „Kęty” S.A. z siedzibą w Kętach,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 20 stycznia 2004 r. znak: GK/JK/76/2004, uzupełnionym pismami z dnia 17 lutego 2004 r. znak: GK/WA-JK/1052/2004 oraz z dnia 24 lutego 2004 r. znak: GK/WA-JK/225/2004

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla gazu wysokometanowego 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

Na podstawie art. 61 §1 i §3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje:

- nr PPG/38/693/W/3/2000/MJ z dnia 17 maja 2000 r. (zmiana nr PPG/38A/693/W/1/2/AS z dnia 8 marca 2001 r.) na przesyłanie i dystrybucję,
- nr OPG/37/693/W/3/2000/MJ z dnia 17 maja 2000 r. (zmiana nr OPG/37A/693/W/1/2/AS z dnia 8 marca 2001 r.) na obrót paliwami gazowymi,

zostało wszczęte w dniu 26 stycznia 2004 r. postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu wysokometanowego, 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 2-6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów. Gdyby jednak taka konieczność zaistniała, wówczas Przedsiębiorstwo wykona przyłączenie

nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci – 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 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. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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:
Grupa „Kęty”
ul. Kościuszki 111
32-650 Kęty

GRUPA KĘTY S.A.

z siedzibą w Kętach

TARYFA

dla

GAZU WYSOKOMETANOWEGO

Kęty 2004

SPIS TREŚCI

- 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.**
- 2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE.**
- 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. BONIFIKATY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 6. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.**
- 7. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**
- 8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPLAT**

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Grupa KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
 - 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 lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami zlokalizowanymi w Kętach i obsługiwanyymi przez GRUPĘ KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach.
- 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 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.),
 - 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 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).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit.c).
- 1.6. 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. Nielegalny pobór gazu oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

- 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.
- 1.8. Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych 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, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – GRUPA KĘTY S.A. z siedzibą w Kętach.
2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
3. **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży gazu.
4. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
5. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
6. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
7. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu i dokonywania rozliczeń.
8. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
9. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
10. **Metr sześcienny normalny (m^3)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu $101,325 \text{ kPa}$ i temperaturze 0°C .
11. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży lub umowie przesyłowej.
12. **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu do odbiorcy.

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 dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.

3.1.2. Według kryterium określonego w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Moc godzinowa a [m ³ /h]
G-1	a > 50
G-2	a ≤ 50

3.1.3. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej w roku, określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego, 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 dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1 opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H_{S sr} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{S n} - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ/m³]

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{S sr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.

3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę uzgodnioną ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.

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 umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

3.2.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż, co 7 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 ciągu 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczona do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy.
- 3.2.9. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
 - w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.11. sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.11. 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 poprzedniego, tj. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym,
 - jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.12. Korekty faktur rozliczane są zgodnie z postanowieniami zawartymi pkt 3.2.7.
- 3.2.13. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną do rozliczeń z odbiorcą – jeżeli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
 - opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

4. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ gazu i jego ceny, określonej w pkt 8.1.
- 4.1.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej określonej w pkt 8.1.
- 4.1.3. Stawki opłat abonamentowych odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.5. 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.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2. Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych określonych w § 23 rozporządzenia, 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 zakwalifikowanych do grupy taryfowej G1 opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

$$Q_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times M_p \times T$$

gdzie:

Q_g - opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{zg} - stawka opłaty zmiennej za przesłany gaz [zł/m³],

Q - ilość przesłanego gazu [m³],

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

M_p - moc umowna [m³/h],

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h]

- 4.2.5. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G2 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

Q_{cg} - opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{zg} - stawka opłaty zmiennej 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],

- 4.2.6. Rozliczanie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. - 3.2.13. - jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.7. Za moc umowną przyjmuje się:
- w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
 - 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 poborów 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. Moc, o której mowa w pkt 4.2.7 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.
- 4.2.9. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 8.1.

5. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. 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 dostarczanego gazu z jakością, o której mowa w pkt 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzają zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 25 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Lp.	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Stawki opłat zł/czynność
1	za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane go z powodu awarii sieci	7,60
2	za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	15,20
3	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
4	za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60

- 5.3. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od jego złożenia.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 1) Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.
 - 2) Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym w szczególności:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego z winy odbiorcy.

- 6.2. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnej ceny gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonej dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.
- 6.3. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2 - krotnej ceny gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 6.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.2. i 6.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 6.5. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalny pobrany gaz przyjmuje się iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.6. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

7.1. Stawki opłat 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 paliwa gazowego	82 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy	168 zł
3	Nażożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja	168 zł

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

7.2. Za inne usługi i czynności, wykonane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej sprzedawcy

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	Cena za gaz [zł/m ³]	Stawki opłat abonentowych [zł/m-c/licznik]	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
			Osg [zł/m-c/licznik]	Ssg [zł/(m ³ /h) za h]	Szg [zł/m ³]
G-1	0,4826	4,43	x	0,0215	0,1931
G-2	0,4826	2,22	1,00	x	0,2421

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