

Warszawa, 10 lipca 2003 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/1097-A/6/2003/JJ

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 1997 r. 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, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) 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, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Projektowania i Usług Teletechnicznych – A. Brzozowski Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Opolu,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 7 kwietnia 2003 r. znak: L.dz. 240/2003, uzupełnionym pismami z dnia 7 maja 2003 r. bez znaku, z dnia 12 maja 2003 r. znak: L.dz. 327/2003, z dnia 28 maja 2003 r. znak: L.dz. 365/2003 i z dnia 20 czerwca 2003 r. znak: L.dz. 431/2003 oraz z dnia 3 lipca 2003 r. znak: L.dz. 479/2003

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 nie działalności w zakresie przesyłania, dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi, które zawarte są 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/74/1097/W/2/2002/AS z dnia 28 marca 2002 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję nr PPG/73/1097/W/2/2002/AS z dnia 28 marca 2002 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 10 kwietnia 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia I 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 z późn. 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 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
 - 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
 - 3) stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
 - 4) stawki opłat abonamentowych,
 - 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz parametrów jakości dostarczanego gazu,
 - 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - 8) opłaty za nielegalny pobór gazu
- oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

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 ochrony konkurencji i konsumentów, 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, zwiąże 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, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Projektowania i Usług Teletechnicznych – A. Brzozowski Sp. z o. o.
ul. Ozimska 16
45-057 Opole

TARYFA

**dla
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

**obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez
ZAKŁAD PROJEKTOWANIA
i USŁUG TELETECHNICZNYCH
- A. BRZOSOWSKI
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

SPIS TREŚCI

1. Postanowienia ogólne.....
2. Definicje.....
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług przesyłowych odbiorcom oraz zasady 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 opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowych
8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenia przyłączonego podmiotu / odbiorcy
9. Wysokość cen i stawek opłat
- 9.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych
- 9.2. Stawki opłat za standardowe przyłącze dla podmiotów i odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczych

1. Postanowienia ogólne

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

- a) cen gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego 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,
- g) stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- h) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez ZPiUT – A. Brzozowski Sp. z o.o. w zakresie obrotu gazem oraz usług przesyłowych.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.),
- b) 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),
- 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 z późn. zm.).

- 1.3. Taryfa zawiera zasady ustalania opłat za przyłączenia do sieci rozdzielczej.
- 1.4. 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. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci nie podlega opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.5. Ceny i stawki opłat określone w taryfie odniesione są do warunków standardowych.
- 1.6. W przypadku zawarcia między odbiorcą a sprzedawcą gazu umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży i przesyłania, dopuszcza się stosowanie cen i stawek opłat oraz zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem 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 – przedsiębiorstwo energetyczne Zakład Projektowania i Usług Teletechnicznych – A. Brzozowski Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Opolu.
- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.4. Sieć przesyłowa – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.5. Sieć rozdzielcza – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 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. 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.
- 2.8. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. Metr sześcienny normalny (Nm^3) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C .
- 2.10. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określona w umowie sprzedaży.
- 2.11. Miesiąc umowny – okres od godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego do godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia następnego miesiąca kalendarzowego. Dla grupy taryfowej G-1 miesiąc umowny odpowiada kalendarzowemu.
- 2.12. Rok umowny – okres od godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22⁰⁰ ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego. Dla grupy taryfowej G-1 rok umowny odpowiada kalendarzowemu.

3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług przesyłowych odbiorcom oraz zasady rozliczeń z odbiorcami

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

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

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m^3/h]
G-1	$b \leq 10$
G-2	$10 < b \leq 65$
G-3	$65 < b \leq 600$
G-4	$b > 600$

3.1.3. Przy klasyfikacji odbiorców do grup taryfowych przyjęto zasadę:

- a) odbiorcy pobierający nie więcej niż $10 m^3/h$ gazu – nie zamawiają mocy umownej,
- b) odbiorcy pobierający powyżej $10 m^3/h$ gazu – zamawiają moc umowną.

3.1.4. Moc umowna, o której mowa w pkt. 3.1.3. lit. b) określona jest w umowie sprzedaży gazu.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości $38,147 MJ/m^3$.

Standardowe parametry jakościowe 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. cena za dostarczony gaz 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/m³],

$H_{s, n}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1.).

- 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 albo jego dostawcę, tj. Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Postanowienia pkt. 3.2.2. – 3.2.3. nie mają zastosowania do odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m³/h gazu.
- 3.2.6. 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 w następujących okresach:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-1 w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G-2 do G-4 co miesiąc.
- 3.2.7. W okresach, o których mowa w pkt. 3.2.6. mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego zużycia tego gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:
- dla odbiorców grupy taryfowej G-1 – co 1 miesiąc,
 - dla odbiorców grup taryfowych od G-2 do G-4 – co 7 dni kalendarzowych.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.7. 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 pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

- 3.2.9. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku umownego poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza, a w przypadku nowych odbiorców lub odbiorców kwalifikujących się do innej grupy taryfowej niż grupa, do której zakwalifikowani byli dotychczas, na podstawie określonego przez sprzedawcę, średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.10. 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.
- 3.2.11. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.2.10. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.12. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.13. 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:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym w takim przypadku uwzględnia się sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym w takim przypadku uwzględnia się sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające 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.
- 3.2.14. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równoległe zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – do rozliczeń z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy, zmierzonych przez gazomierze, ilości pobranego gazu,
 - opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie sumy mocy gazomierzy,
 - ustala się jedną, miesięczną opłatę abonamentową dla tego układu pomiarowego.

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. 9.1.
- 4.1.4. Odbiorca pobierający gaz, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 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 opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 9.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 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 zgodnie z zawartą umową sprzedaży gazu.
- 4.2.2. Standardy świadczenia usług przesyłowych określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c).
- 4.2.3. Dla odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy – dla rozliczenia usługi przesyłowej – stosowane są stawki grupowe. Ustalona na ich podstawie opłata za usługi przesyłowe składa się ze:
 - a) składnika stałego określonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.,
 - b) składnika zmiennego określonego na jednostkę pobranego gazui oblicza się ją 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 przesłanie gazu [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [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.

- 4.2.4. W przypadku odbiorców pobierających gaz w ilości nie przekraczającej 10 m³/h, 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 m³ przesłanego gazu [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [m³],
- O_{sg} - opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego [zł/m-c].

- 4.2.5. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6. - 3.2.14. – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.6. Składnik stały opłaty za usługę przesyłową 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 w danym roku umownym 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. 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.
- 4.2.9. 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.
- 4.2.10. 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.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. 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.
- 4.2.13. Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami sprzedawcy zamieszczono w pkt. 9.1.

5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. c).

5.1.1. 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 tak obniżonym ciepłe spalania. Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s,br}/H_{sn}) \times I \times C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s,br}$ - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],

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

I - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m³],

C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

5.1.2. 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 tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

5.1.3. W przypadku dostarczenia przez sprzedawcę gazu niezgodnego z jakością, o której mowa w pkt. 3.2.1. odbiorca ma prawo do udokumentowanej odmowy przyjęcia tej dostawy, a ilość gazu nie przyjętą z tego powodu uważa się za ilość nie dostarczoną z konsekwencjami, o których mowa w pkt. 5.1.8.

5.1.4. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. – bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1.1. nie przysługuje.

- 5.1.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę niżej wymienionych standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w pkt. 5.1. 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
a) w przypadku odmowy udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane go z powodu awarii sieci	7,59 zł
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	15,18 zł
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	75,91 zł
d) w przypadku nieudzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł

- 5.1.6. 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.
- 5.1.7. W przypadku wprowadzenia przez operatora sieci 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:
- w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,
 - 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.
- 5.1.8. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 5.1.7. 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.

6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. pobieranie gazu bez zawarcia umowy,

6.1.2. 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 umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,

d) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

6.2. Opłaty za nielegalny pobór gazu ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, cen gazu i stawek opłat przesyłowych zmiennych bez podatku od towarów i usług (VAT). Opłata stanowi iloczyn ilości nielegalnie pobranego gazu oraz sumy ceny gazu i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonej dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca.

6.3. 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 zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której pobierający mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

6.4. 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 zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

6.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.3. i 6.4., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

- 6.6. 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. 6.3. i 6.4. przyjmuje się:
- a) dla odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$ – iloczyn średniodobowego poboru gazu określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

Średniodobowy pobór gazu w $\text{m}^3/\text{dobę}$		
Lp.	Rodzaj odbiornika	Pobór gazu m^3/doba
1	Kuchnia 2-palnikowa	1
2	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
3	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
4	Terma gazowa	1
5	Piec kąpielowy łazienkowy	4
6	Piec centralnego ogrzewania o mocy:	
	15 kW lub $1,5 \text{ m}^2$	12
	20 kW lub 2 m^2	16
	30 kW lub 3 m^2	24
	40 kW lub 4 m^2	32
	60 kW lub 6 m^2	48
Dla pieców centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli – średniodobowy pobór gazu ($\text{m}^3/\text{dobę}$) ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglania do liczb całkowitych.		

- b) dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$ – ilość stanowiącą:
- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru,
lub
 - iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.
- 6.7. 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 G-1, w wysokości iloczynu mocy nominalnej gazomierza i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,
- b) dla odbiorców grup taryfowych od G-2 do G-4, w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

- 6.8. W przypadku odbiorców, którzy:
- nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b),
 - nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych:
 - na podstawie pkt. 5.1.7. 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 sumy stawki opłaty zmiennej przesyłowej i ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.
- 6.9. Za czynności związane z usuwaniem skutków nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności	Stawka opłaty z/czynność
1	za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy gazu - dla odbiorców zużywających do 10 m ³ /h gazu - dla pozostałych odbiorców	116 791
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	106
3	za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar	186
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.

- 6.10. Do opłat, o których mowa w pkt. 6. nie stosuje się podatku VAT.

7. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci gazowych

- 7.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit.c). Podmioty lub odbiorcy przyłączani do sieci gazowej dzielą się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa I – podmioty albo odbiorcy pobierający gaz w ilości do $10 \text{ m}^3/\text{h}$,
 - b) grupa II – podmioty albo odbiorcy pobierający gaz w ilości powyżej $10 \text{ m}^3/\text{h}$.
- 7.2. Opłaty za przyłączenie dla podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej ustala się w zależności od:
- a) zewnętrznej nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
 - b) rodzaju stosowanych materiałów,
- przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.
- 7.3. Do standardowych elementów sieci zalicza się przy przyłączeniu do sieci rozdzielczej: rurę przewodową, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do $10 \text{ m}^3/\text{h}$ oraz rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 7.4. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłączenia:
- a) w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
 - b) w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
 - c) przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni.
- 7.4.1. Odcinek 5 metrów przyłącza, dla którego określa się zawartą w tabeli 9.2. stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni, w której będzie wykonywany wykop pod przyłączy) – ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.
- 7.4.2. W przypadku, gdy na odcinku tym występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nie utwardzona), ryczałtową stawkę opłaty za 5 metrów, przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma udział wyższy.
- 7.4.3. W przypadku zastosowania na którymkolwiek z odcinków przyłącza – technologii z przeciskiem – dla określenia stawki opłaty standardowej za 5 metrów, stosuje się opłatę właściwą dla technologii wykonania z przeciskiem.

- 7.5. Opłatę za przyłączenie do sieci sprzedawcy oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

O_P – opłata za przyłączenie [zł],

O_R – opłata za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m [zł],

S_P – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr odcinków sieci służących do przyłączenia powyżej 5 m [zł/m],

L_P – długość odcinków sieci powyżej 5 metrów [m].

- 7.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 7.7. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, jest traktowany jako nowy odbiorca i wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 7.8. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenie pomiarowe.
- 7.9. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania gazu. Ustalone w niniejszej taryfie zasady i stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia (w tym moc i ilość).
- 7.10. Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 9.2.

8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenia przyłączonego podmiotu / odbiorcy

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 z/czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	81
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m ³ /h gazu	162
3	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	70
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	162

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

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

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Rodzaj 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]	[zł/m ³]	
G - 1	0,4699	1,00	30,00		0,4505
G - 2	0,4636	5,00		0,0268	0,4063
G - 3	0,4685	47,00		0,0811	0,2116
G - 4	0,4583	300,00		0,0868	0,1854

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

- 9.2. Stawki opłat za standardowe przyłącze dla podmiotów i odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczych:

Średnica przyłącza	Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych do 5 m			Stawki opłat za budowę przyłącza w warunkach standardowych ponad 5 m		
	[mm]	[zł]			[zł/m]	
	W wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem, bez naruszania nawierzchni	W wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej	W wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną	Przeciskiem, bez naruszania nawierzchni
I grupa przyłączeniowa						
25	935	1238	1853	24	65	115
32	965	1268	1883	24	65	115
II grupa przyłączeniowa						
40	995	1298	1913	24	65	115
63	1075	1378	1962	40	81	125
90	1332	1635	2079	70	111	127

Do stawek opłat za przyłącza nie dolicza się podatku od towarów i usług (VAT).