



Warszawa, dnia 17 lutego 2004 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4212-13(5)/2004/590/II/PB

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

**Zakłady Azotowe Puławy Spółka Akcyjna
z siedzibą w Puławach,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 16 stycznia 2004 r. znak: PL/38/04 uzupełnionym pismem z dnia 10 lutego 2004 r. znak: PL/101/04 oraz z dnia 13 lutego 2004 r. znak: PL/119/04

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego 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 paliwami gazowymi, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 20 stycznia 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 26 czerwca 2000 r. nr PPG/42/590/W/1/2/2000/MS oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 26 czerwca 2000 r. nr OPG/41/590/W/1/2/2000/MS zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego 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 i w § 7 ust. 2 pkt 2 – 6 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) cenę za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego

oraz warunki stosowania cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo nie ustaliło w taryfie stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, ponieważ nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalania stawek opłat 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



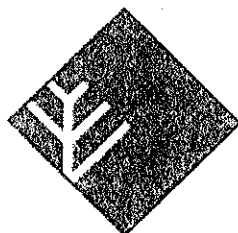
dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakłady Azotowe Puławy S.A.
Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13
24-110 Puławy

Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.

24 – 110 Puławy Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13



TARYFA

dla gazu ziemnego wysokometanowego

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH
ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ
5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
OBSŁUGI ODBIORCÓW
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA ZLECENIE
PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. INFORMACJE OGÓLNE

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

- a) ceny 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 ze nielegalny pobór gazu,
- g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy,

obowiązujące odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Azotowe „Puławy” S.A.

1.2. 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 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 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.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu zawartych umów i świadczonych usług oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

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. Opłaty z tytułu nielegalnego poboru gazu oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.

1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu

odeczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalnym.

- 1.6. Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. 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. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** - Zakłady Azotowe „Puławy” S.A. w Puławach - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Sieć rozdzielcza** - sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa.
- 2.4. **Układ pomiarowy** - gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo - rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.5. **Instalacja gazowa** - urządzenie gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. **Metr sześcienny normalny (Nm^3)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C .
- 2.7. **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży gazu.
- 2.8. **Moc umowna** - maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określana w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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

- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
- 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości godzinowej mocy umownej.
- 3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa (m^3/h)
G - 1	$a \leq 10$
G - 2	$a > 10$

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Ustalona w taryfie cena gazu odpowiada nominalnemu ciepłu spalania w wysokości $39,5 \text{ MJ/m}^3$. Pozostałe parametry odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c), a w zakresie nie objętym rozporządzeniem, określone w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.
- 3.2.2. Przy dostarczaniu gazu odbiorcom grupy taryfowej G - 2 o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. cena za gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{\text{śr}}}{H_{\text{sn}}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

$H_{\text{śr}}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],

H_{sn} - nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1).

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczanego gazu ($H_{\text{śr}}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach 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 tego gazu 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 taryfie lub umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są comiesięcznie.
- 3.2.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie jego prognozowanego zużycia.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczona do pierwszej faktury wystawionej 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. 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 zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.2.10. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się w okresie rozliczeniowym:

- a) ilość gazu pobraną, w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, tj. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- b) ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym - jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie,
- c) ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej - jeżeli nie można określić porównywalnych warunków odbioru.

3.2.11. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

3.2.12. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną, w rozliczeniach z odbiorcą - jeżeli umowa nie stanowi inaczej - stosuje się następujące zasady:

- a) opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
- b) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
- c) miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

4. SZCZEGÓŁOWE 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.

4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustala się na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym.

4.1.3. Odbiorcy gazu ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.

- 4.1.4. Stawki opłat abonamentowych odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.5. Opłaty abonamentowe pobiera się w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc kalendarzowy.
- 4.1.6. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.7. Ceny gazu i stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt. 8.
- 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 z nim umową.
- 4.2.2. Stawki opłat za usługę przesyłową ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 4.2.3. W przypadku odbiorców grupy G - 1 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

O_{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 ustalona dla miesięcznego okresu rozliczeniowego [zł/m-c].

- 4.2.4. Dla odbiorców grupy G - 2 opłata za usługi przesyłowe składa się z:

a) składnika stałego zależnego od mocy umownej,

b) składnika zmiennego zależnego od ilości pobranego gazu.

Opłatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_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.

- 4.2.5. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresie rozliczeniowym i na

zasadach określonych w pkt. 3.2.4 - 3.2.12. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

- 4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.7. 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.
- 4.2.8. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczono w pkt. 8.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

- 5.1.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczonego odbiorcy gazu skutkujące obniżeniem 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:

$$B = (1 - H_{s_{sr}}/H_{s_n}) * I * C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s_{sr}}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],

H_{s_n} - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m^3],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m^3],

C - cena gazu [$\text{zł}/\text{m}^3$].

- 5.1.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2. bonifikata, o której mowa w pkt 5.1.1. nie przysługuje.
- 5.1.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczonego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie wykaże jakość nie odpowiadającą parametrom określonym w pkt 3.2.1. - koszt badania ponosi sprzedawca.
- 5.1.4. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń

zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.

5.1.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym ustala się opłaty w wysokości:

l.p.	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwanej z powodu awarii sieci.	7,60
2.	Za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu w sposób przyjęty na terenie działalności sprzedawcy	15,20
3.	Za niepowiadomienie z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,90
4.	Za odmową odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90
5.	Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60

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 ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, a w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - e) prowadzenia prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorników lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego,
- sprzedawca obniży odbiorcy wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

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 sprzedaży, w tym:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian 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-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową określonych dla grupy taryfowej, do której podmiot 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 ustala się z zastosowaniem 2-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.
- 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, gdy ustalenie ilości nielegalnie pobranego gazu nie jest możliwe, jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, do ustalenia opłat, a których mowa w pkt. 6.2. i 6.3. przyjmuje się:
- a) dla odbiorców pobierających do $10 \text{ m}^3/\text{h}$ gazu - ilości wynikające z iloczynu sumy średniodobowego poboru gazu wyznaczonego na podstawie mocy zainstalowanych odbiorników i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
 - b) dla odbiorców pobierających powyżej $10 \text{ m}^3/\text{h}$ - ilość stanowiącą iloczyn mocy umownej i ilość godzin trwania nielegalnego poboru gazu lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru gazu.
- 6.6. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:

a) dla odbiorców grupy taryfowej G - 1 w ilości zależnej od zainstalowanych odbiorników zgodnie z poniższą tabelą,

Lp.	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu w m ³ /dobę
1.	Kuchnia 2 palnikowa	1,0
2.	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
3.	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
4.	Terma gazowa	1,0
5.	Palnik laboratoryjny	1,0

b) dla odbiorców grupy taryfowej G - 2 w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

6.7. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się iloczyn ilości gazu ustalonej według zasad określonych w pkt. 6.5., 6.6. i sumy ceny gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową określonych dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu.

6.8. W przypadku odbiorców, którzy – wbrew warunkom zawartym w umowie - nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b, lub nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych przez sprzedawcę z powodu likwidacji awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną; ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i 2-krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

6.9. Do opłat, o których mowa w pkt. 6 nie stosuje się podatku od towarów i usług VAT.

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

Stawki opłat za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy ustala umowa.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c/przyłącze]	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała		Zmienna
			[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G - 1	0,4809	4,00	1,00	X	0,0990
G - 2	0,4809	36,00	X	0,0307	0,0797

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