



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 14 czerwca 2006 r.

OŁO-4212-1(6)/2006/1372/II/PM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625) 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Dz. U. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
FERROXCUBE POLSKA Sp. z o.o. z siedzibą w Skierniewicach**

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców: 0000011387,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 8361646911,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,
zawartego w piśmie z dnia 31 marca 2006 r.,**

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 6 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 3 kwietnia 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750).

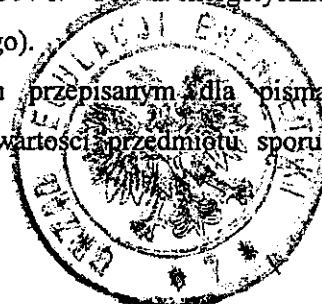
Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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

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 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 o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 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 do 45 dnia od dnia publikacji.**



Z upoważnienia

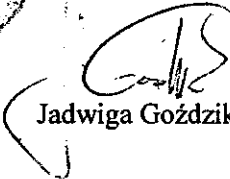
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Radca Prezesa URE

w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym

Urzędu Regulacji Energetyki

z siedzibą w Łodzi


Jadwiga Goździk

Otrzymuje:

FERROXCUBE POLSKA Sp. z o.o.

ul. Zwierzyniecka 2

96-100 Skierniewice



FERROXCUBE POLSKA SP. Z O.O.

z siedzibą w Skierniewicach

**TARYFA
DLA
GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 14 czerwca 2006 r.
nr 060-4212-1(6)2006/1372/II/PM

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
RADCA PREZESA URE
w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk

Gerardus van den Munckhof
PREZES ZARZĄDU

FERROXCUBE POLSKA Sp. z o.o.
ul. Zwierzyniecko 2
96-100 Skierniewice
NIP 836-16-46-911 Regon 750206985
Nr ewid. 2624

Skierniewice, 2006

91



1. Postanowienia ogólne.....
2. Objasnienia pojęć używanych w taryfie.....
3. Ogólne zasady rozliczania i sprzedaży gazu oraz świadczenia usług dystrybucji.....
4. Szczegółowe zasady rozliczeń.....
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu i niedotrzymanie warunków umów....
7. Wysokość cen i stawek opłat.....
8. Zasady wprowadzenia zmian cen i stawek opłat.....

A handwritten signature in black ink, appearing to be the letters "Gy" or similar, located in the bottom right corner of the page.



1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne Ferroxcube Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Skierniewicach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokości oraz warunki stosowania:
 - a. Cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
 - b. Stawek opłat za usługi dystrybucji,
 - c. Stawek opłat abonamentowych,
 - d. Bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
 - e. Opłat za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f. Opłat za nielegalny pobór gazu,
 - g. Stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami zlokalizowanymi w Skierniewicach i obsługiwanyymi przez sprzedawcę.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625),
 - b. rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2004 r. Nr 277, poz. 2750),
 - c. rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, 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 prawa podatkowego.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskaźników układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar





gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m³ 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. Objasnienia pojęć używanych w taryfie

- 2.1. Sprzedawca – Ferroxcube Polska Sp. z o.o z siedzibą w Skierniewicach przy ul. Zwierzynieckiej 2,
- 2.2. Odbiorca – każdy kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. Umowa – umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 2.4. Sieć gazowa – należy przez to rozumieć gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji paliw gazowych, należące do sprzedawcy.
- 2.5. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskaźnik układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.6. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa należąca do sprzedawcy, służąca do dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu wyższym niż 0,5 Mpa,
- 2.7. Grupowa stacja gazowa – stacja gazowa obsługująca więcej niż jeden obiekt.
- 2.8. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego od kurka głównego włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. Obiekt – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- 2.10. Moc umowna – ustalona przez odbiorcę maksymalna godzinową lub dobową możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie.
- 2.11. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i innych parametrów, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania gazu.
- 2.12. Instalacja odbiorcza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania gazu ze stacji gazowych do odbiorników lub innych punktów poboru gazu w obiekcie.
- 2.13. Metr sześcienny w warunkach normalny (m³) – podstawowa jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³



przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C

3. Ogólne zasady rozliczania i sprzedaży gazu oraz świadczenia usług dystrybucji

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani. Odbiorcę kwalifikuje się do odpowiedniej grupy taryfowej stosownie do mocy umownej.

3.1.2. W oparciu o kryterium podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]
G-1	<200
G-2	>=200

3.1.3. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej w roku, określona jest w umowie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców:

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają następującemu nominalnemu ciepłu spalania: gaz ziemny wysokometanowy 39,5 MJ/m³.

3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. opłaty zależne od ilości odebranego gazu podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg 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 wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze sprzedawcą i przez niego sprawdzaną, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego gazu mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. Ponieważ sprzedawca nie dysponuje aparaturą pomiarową umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu, jako wartości prawidłowe, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4. przyjmuje się ciepło spalania wykazane (w danym miesiącu) przez Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. w Warszawie, będącą jedynym dostawcą gazu podlegającego dalszej odsprzedaży/obrotowi przez sprzedawcę.
- 3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w jednomiesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.2.7. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.6. mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego zużycia gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:
- dla odbiorców grup taryfowych G-1 co miesiąc,
 - dla odbiorców grup taryfowych G-2 co 10 dni.
- 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 nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.9. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 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 zobowiązany 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 tytułu korekty faktur rozliczana jest według postanowień pkt 3.2.8. lit. a).
- 3.2.13. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub zaginięcie układu pomiarowego, co uniemożliwiło prawidłowe zarejestrowanie poboru gazu w okresie



rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:

- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, tj. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub b) - ilość gazu wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

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

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 tego gazu, z zastrzeżeniem pkt 3.2.2. Cenę gazu określono w pkt 7.1.
- 4.1.2. Odbiorca gazu, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej. Wysokość opłaty abonamentowej zamieszczono w pkt 7.1.
- 4.1.3. 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.
- 4.1.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 7.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.1.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dnia obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji paliw gazowych każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawartą umowę.



4.2.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucyjną obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucyjną składa się ze:

- a) składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
- b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.

4.2.3. Opłatę za usługi dystrybucyjne oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- Q_g - opłata za usługę dystrybucyjną [zł],
- S_{zg} - stawka zmienna opłaty dystrybucyjnej gaz [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [m³],
- S_{sg} - stawka stała opłaty dystrybucyjnej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- M_p - moc umowna [m³/h],
- T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

4.2.4. Opłatę stałą dotyczącą dystrybucji pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucyjną przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:

- a. z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu - maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług dystrybucji,
- b. bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru paliwa gazowego wynikającego 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

4.2.6. Moc, o której mowa w pkt 4.2.5. zamawiana jest na 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.

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Gy', is located in the bottom right corner of the page.



- 4.2.7. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty dystrybucyjne stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8. W przypadku ograniczeń lub wstrzymania dostaw gazu z przyczyn zależnych od odbiorców – odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu ponosi opłatę za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.9. W przypadku przekroczenia wielkości mocy umownej przez odbiorcę bez zgody sprzedawcy, składnik stały opłaty za usługę dystrybucyjną określa się w oparciu o maksymalną moc zarejestrowaną przez układ pomiarowy ponad moc umowną i grupową stawkę stałej opłaty za usługę dystrybucyjną w wysokości 2-krotnie wyższej od określonej w pkt 7.1.
- 4.2.10. Rozliczenie opłat za usługę dystrybucyjną następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych pkt 3.2.6 - 3.2.14.

5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących 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 cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s\ sr}/H_{s\ n}) \times I \times C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

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

$H_{s\ n}$ - nominalne ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m³],

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

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

- 5.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania ich jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie - koszt tego badania ponosi sprzedawca.



- 5.3. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu § 24, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c), ustala się opłaty w wysokości:

Lp	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata
1	za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwano z powodu awarii sieci	8,40 zł za każdą odmowę
2	za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych, w formie indywidualnych zamówień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	16,80 zł
3	za niepowiadomienie odbiorców zasilanych z sieci sprzedawcy z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem o zamierzonej zmianie ciśnienia i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową sieci	83,90 zł
4	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	83,90 zł
5	za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	8,40 zł

- 5.5. 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.
- 5.6. W przypadku ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu gazu spowodowanej:
- awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
 - zagrożeniem pożarem lub pożarem,
 - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci sprzedawcy,

Am



opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy. Bonifikata nie przysługuje, jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

- 5.7. W przypadku niedostarczenia przez sprzedawcę umownych wielkości gazu z innych przyczyn niż podane w pkt 5.6. bądź z powodu spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia minimalnego ustalonego w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut - sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie dystrybucyjnej stałej w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania ograniczenia mocy przy doraźnym ograniczeniu lub przy obniżonym ciśnieniu. Bonifikaty nie przysługują, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu i niedotrzymania warunków umów

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- a) Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą
 - b) Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym w szczególności:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe funkcjonowanie,
 - 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-krotnie wyższych cen i stawek opłat, określonych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany 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-krotnie wyższych cen i stawek opłat, określonych, dla grupy taryfowej, do której należy 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 nielegalnie pobieranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalne pobieranie gazu przyjmuje się iloczyn



mocy umownej i ilość godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowanie odbiornika gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych nie stanowi inaczej.

- 6.6. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilość godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.7. Za niedotrzymanie przez odbiorców warunków zawartych umów pobiera się opłaty w wysokości:
- za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy gazu - 100,00 zł,
 - za wymianę uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego albo zniszczenie tego gazomierza lub urządzenia opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu i opłaty związanej z ponownym jego montażem w wysokości 55,00 zł,
 - za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb nakładanych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w wewnętrznej instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym - 78,00 zł.

7. Wysokość cen i stawek opłat

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

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej (bez VAT)				
Rodzaj cen i stawek opłat				
Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucyjną	
			Stała	Zmienna
j.m.	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dla odbiorców wazylizacji domowej				
G - 1	0,7105	90,00	0,0213	0,1745
G - 2	0,7105	190,00	0,0237	0,1275

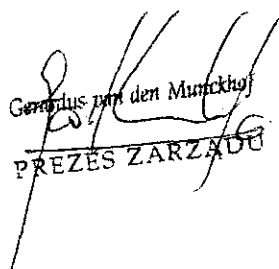
Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.



8. Zasady wprowadzenia zmian cen i stawek opłat

Zmiany cen i stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła poprzez pisemne powiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.

FERROXCUBE POLSKA Sp.z o.o.
ul. Zwierzyniecka 2
96-100 Skierniewice
NIP 834-16-46-911 Regon 750206985
Nr ewid. 2624


Geroldus van den Munckhof
PREZES ZARZĄDU