



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Łódź, dnia 8 czerwca 2004 r.

Nr OŁO-4212-1(9)/2004/1372/I/PM/

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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) oraz 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170 poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

FERROXCUBE POLSKA Sp. z o.o. z siedzibą w Skierniewicach
posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 750206985

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

o zatwierdzenie taryfy dla gazu wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 11 marca 2004 r.,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla gazu wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to 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

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

- Nr PPG/48/1372/W/1/2/2000/MS z dnia 27 października 2000 roku na przesyłanie i dystrybucję,
- Nr OPG/47/1372/W/1/2/2000/MS z dnia 27 października 2000 roku na obrót paliwami gazowymi.

w dniu 15 marca 2004 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników korekcyjnych.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców. Gdyby jednak taka konieczność zaistniała, wówczas Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci - co znalazło odzwierciedlenie w zapisach taryfy.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) ustawy - Prawo energetyczne, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez nie danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.



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

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 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, zwięzłe 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

Główny Specjalista
w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

J. Goździk
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

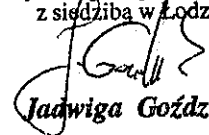
**TARYFA
DLA
GAZU WYSOKOMETANOWEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 8 czerwca 2004 r.

nr OL0-42/2-A(9)/2004/1372/L/PM

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi


Jadwiga Goździk

Rok 2004

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWOZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Uniwersytecka 2/4
90-137 ŁÓDŹ

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 przesyłowe,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat,
 - e) opłat za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,
 - g) opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez sprzedawcę.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn.zm.),
 - b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 59, poz. 518), zwanego rozporządzeniem w sprawie ograniczeń,
 - 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), zwanego 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.).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 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.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalnym.
- 1.8. Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWOZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Uniwersytecka 2/4
90-137 ŁÓDŹ

2. Objasnienia pojęć używanych w taryfie

- 2.1. **Sprzedawca** – Ferroxcube Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Skierniewicach przy ul. Zwierzynieckiej 2, podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie obrotu, przesyłania i dystrybucji gazu.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o świadczenie usług przesyłowych lub sprzedaży gazu.
- 2.4. **Sieć gazowa** – należy przez to rozumieć gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.5. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowego.
- 2.6. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- 2.8. **Moc umowna** – ustalona przez odbiorcę maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku, określona w umowie.
- 2.9. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci gazu i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.
- 2.10. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.11. **Metr sześcienny normalny (m³)** – podstawowa jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się na podstawie wielkości mocy umownej. W oparciu o powyższe kryterium ustala się następujące grupy taryfowe:

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

- 3.1.2. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Ustalone w taryfie ceny gazu odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania gazu, czyli 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu są zgodne z parametrami jakościowymi określonymi w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego, a w zakresie nieobjętym rozporządzeniem przyłączeniowym, określone w Polskich Normach PN-C-04750 oraz PN-C-04753.

- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.3.1. opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

$$X = \frac{H_{s, \text{sr}}}{H_{s, n}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

A₁

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWOZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Uniwersytecka 2/4
90-137 ŁÓDŹ

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

$H_{s,n}$ - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ/m^3].

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s,śr}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.5.
- 3.2.4. Sprzedawca nie dysponuje aparaturą pomiarową umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu i jako wartości prawidłowe, z zastrzeżeniem pkt 3.2.5. przyjmuje się ciepło spalania wykazane (w danym miesiącu) przez Mazowiecką Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. w Warszawie, będącym jedynym dostawcą gazu podlegających dalszej odsprzedaży / obrotowi przez sprzedawcę.
- 3.2.5. 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 gazu mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe 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 15 dni,
 - 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 obowiązywania taryfy.
- 3.2.10 Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
 - w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.11. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.2.10. obejmuje okres pobierania gazu od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowości. Jeśli zostanie udowodnione, że błędne określenie wskazań lub naliczenia należności trwało dłużej, wówczas korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.12. 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:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków - ilość stanowiącą iloczyn 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.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWOZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Uniwersytecka 2/4
90-137 ŁÓDŹ

4. Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców

4.1. Obrót 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 ustalana jest na podstawie wskazań układów pomiarowych.
- 4.1.3 Ceny gazu zamieszczono w punkcie 8.1.
- 4.1.4 Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 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 punkcie 8.1 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7 Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 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. Usługi przesyłowe

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy, tzn. o umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.2 Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy, za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę przesyłową składa się ze:
- składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
 - składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.3 Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz odpowiednio dla okresów, o których mowa w pkt 4.2.8 [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu dla okresów o których mowa w pkt 4.2.8 [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 Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6 - jeśli strony w umowie nie ustalał inaczej.
- 4.2.5 Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWOZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Uniwersytecka 2/4
17-100 ZIELONA GÓRA

- 4.2.6 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu - maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych,
 - bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu 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.
- 4.2.7 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.8 Stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową są zróżnicowane w zależności od pory roku odpowiednio dla okresu letniego trwającego od 1 kwietnia do 30 września włącznie oraz dla okresu zimowego, trwającego od 1 października do 31 marca włącznie.
- 4.2.9 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.10 Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w punkcie 8.1.

5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

- 5.1 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.
- 5.2 W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.3 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym § 24, ustala się opłaty w wysokości:

Lp.	Opłaty w wyniku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata
1	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwanego z powodu awarii sieci	7,60 zł za każdą odmowę
2	Za nie powiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka komunikacji	15,20 zł
3	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90 zł
4	Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60 zł

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWOZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Uniwersytecka 2/4
90-137 ŁÓDŹ

- 5.4 W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu w sprawie ograniczeń, a także w przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu gazu spowodowanej:
- proszonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi, o którym odbiorca został powiadomiony zgodnie z umową sprzedaży gazu,
 - 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 i czasu trwania ograniczenia.
- 5.5 W przypadku niedostarczenia przez sprzedawcę umownych wielkości gazu z innych przyczyn niż podane w części 5.4 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 przesyłowej 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.
- 5.6 Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczeń, o których mowa w punkcie 5.4 zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2 - krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.
- 5.7 W przypadku przerwania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy - opłatę przesyłową stałą pobiera się w pełnej wysokości przez cały czas trwania umowy.
- 5.8 Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od jego złożenia.

6. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców

- 6.1 Za niedotrzymanie przez odbiorców warunków zawartych umów pobiera się opłaty w wysokości:
- za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy gazu - 100 zł,
 - za założenie, w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę, gazomierza albo innego urządzenia pomiarowego - 2-krotnej jego wartości, określonej według cen nabycia w dniu jego wymiany,
 - 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 - 90,00 zł,
 - za założenie w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar - 160,00 zł,
- 6.2 W przypadku powiadomienia sprzedawcy przez odbiorcę o zerwaniu, naruszeniu lub uszkodzeniu plomb - opłaty ustalone w punkcie 6.1. ulegają obniżeniu o 20%.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWOZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Uniwersytecka 2/4
90-137 ŁÓDŹ

7. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 7.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 1) Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
 - 2) Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym w szczególności:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego,
 - b) w wyniku dokonania w układzie pomiarowym zmian powodujących jego nieprawidłowe funkcjonowanie,
 - c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowego za którego stan odpowiada odbiorca.
- 7.2 W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy – sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobieranie gazu opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany odbiorca, ze względu na sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - 3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku gdy ilości tej nie można udowodnić ilości określone w pkt 7.4. ppkt 3) lit. b).
- 7.3 W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2) odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej,
 - 3) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku gdy ilości tej nie można udowodnić ilości stanowiące równowartość:
 - iloczynu mocy umownej i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,lub
 - iloczynu ustalonej możliwości odbioru gazu przez zainstalowane odbiorniki i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.
- 7.4 W przypadku gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 7.1. ppkt 2) odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
 - 2) mocy umownej,
 - 3) zryczałtowanej ilości gazu:
 - a) dla odbiorców stanowiącej równowartość iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,
 - b) dla podmiotów nie posiadających umowy ze sprzedawcą stanowiącej równowartość iloczynu sumy mocy nominalnej zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 7.5 W przypadku, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego.
- 7.6 Opłaty, o których mowa w punktach 7.2., 7.3., 7.4. i 7.5., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 7.7 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.

8. Wysokość cen i stawek opłat

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

URZĄD REGULACJI ENERGETY
ŚRODKOWOZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Uniwersytecka 2/4
90-137 ŁÓDŹ

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)						
Rodzaj cen i stawek opłat						
Grupa taryfowa	Cena za gaz [zł/m ³]	Stawka opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawka opłat za usługę przesyłową			
			Stała		Zmienna	
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	01.10- 31.03 [zł/m ³]	01.04.-30.09 [zł/m ³]		
G - 1	0,466	90	x	0,0536	0,2204	0,1789
G - 2	0,466	180	x	0,0438	0,1701	0,1381

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

FERROXCUBE POLSKA Sp. z o.o.
ul. Zwierzyniecka 2
96-100 Skierniewice
NIP 836-16-46-911, Regon 75020699.


Gerardus van den Munckhof

PREZES ZARZĄDU