



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 14 lipca 2006 r.

Nr OKA-4212-7(13)/2006/657/II/MM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625) 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, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. 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 - FERRUM Spółka Akcyjna

z siedzibą w Katowicach

posiadającego:

- numer w rejestrze przedsiębiorców: 0000063239,
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 634-01-28-794,
(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

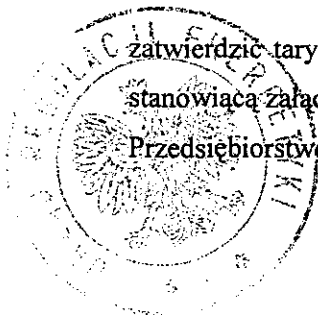
zawartego w piśmie z dnia 27 marca 2006 r.,

uzupełnionego pismami: z dnia 6 kwietnia 2006 r., z dnia 17 maja 2006 r., z dnia 28 maja 2006r.,

z dnia 12 czerwca 2006 r. oraz z dnia 3 lipca 2006 r.

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 29 marca 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 16 czerwca 2003r., Nr OPG/90/657/W/2/2003/AS na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 16 czerwca 2003r., Nr PPG/87/657/W/2/2003/AS na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

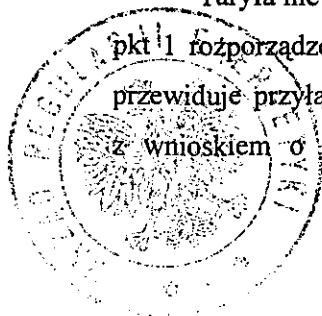
Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE”), 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 art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2 – 6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 6) stawkę opłaty abonamentowej,
- 7) opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo przyłączy go nieodpłatnie lub



niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałam za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

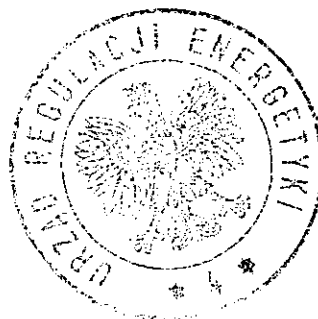
POUCZENIE

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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane 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 jej publikacji.

Otrzymuje:
FERRUM Spółka Akcyjna
ul. Porcelanowa 11
40-246 Katowice



**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Dorota Kozioł

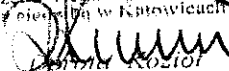
FERRUM S.A.
ul. Porcelanowa 11
40-246 Katowice

TARYFA
DLA
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia: 14.07.2006 nr: 4212-7(13)/2006/617/II/UM/

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
D Y R E K T O R
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

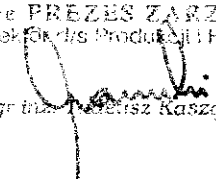


Katowice, 2006 r.

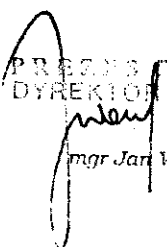
Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Objasnienia pojęć użytych w taryfie
3. Zasady rozliczania sprzedaży gazu i usług dystrybucyjnych.....
 - 3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe
 - 3.2 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.....
 - 3.3 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne
4. Ceny i stawki opłat.....
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....

V-ce PREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. Produkcji i Handlu


mgr inż. Robert Kaszewski

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY


mgr Jan Waszczak

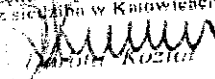
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach


mgr inż. Kozioł

1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Ferrum S. A. z siedzibą w Katowicach;
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”;
 - stawek opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych;
 - stawek opłat abonamentowych;
 - bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu i standardów świadczonych usług dystrybucyjnych;
 - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - opłat za nielegalny pobór gazu;
- 1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy Ferrum S. A. a odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4 Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625);
 - b) 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 dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”;
 - c) 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) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
- 1.5 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;
- 1.6 Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Ferrum S. A. nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Ferrum S. A. przyłączy go nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenie stawek opłat za przyłączenie.
- 1.7 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
D Y R E K T O R
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach



Karolina Kozłowska

V-ce PREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. Produkcji i Handlu

mgr inż. Andrzej Anaszko

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

mgr Jan Waszczak

2. Objasnienia pojęć użytych w taryfie

- a) **Sprzedawca** lub **Ferrum S. A.** – Ferrum S. A. z siedzibą w Katowicach - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- b) **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą;
- c) **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, tłoczniami gazu i podziemnymi magazynami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy;
- d) **Sieć rozdzielcza** – sieć gazowa o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 Mpa;
- e) **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 paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii;
- f) **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy;
- g) **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy;
- h) **Metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C;
- i) **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych;
- j) **Nielegalne pobieranie paliw lub energii** – pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3. Zasady rozliczania sprzedaży gazu i usług dystrybucyjnych

3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

- 3.1.1 Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości i charakterystyki odbioru paliwa gazowego.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Dorota Kozioł

V-ce PREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. Paliw i Handlu

mgr inż. Tadeusz Kaszowski

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

mgr Jan Waszozak

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

GRUPA TARYFOWA	MOC UMOWNA b [m³/h]
W-1	$b \leq 10$
W-2	$10 < b \leq 65$
W-3	$b > 65$

3.2 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 3.2.1. Ceny gazu zamieszczono w pkt 4.
- 3.2.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.3. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.2., mogą być pobierane opłaty za gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.3. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, Ferrum S. A. niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę.
- 3.2.5. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrane paliwo gazowe:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, o którym mowa w pkt 3.2.4., nie krótszym niż 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.6. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 3.2.7. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 4 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 3.2.8. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Kutowicach

[Podpis]

Prez. PREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. Produkcji i Handlu

[Podpis]
mgr inż. Tomasz Kaszowski

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY

[Podpis]
mgr Jan Waszczak

3.3 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

3.3.1. Opłatę za usługi dystrybucyjne z zastrzeżeniem pkt 3.3.2 oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_g - opłata za usługę dystrybucyjną [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej odniesionej do okresu rozliczeniowego [zł/(m³/h)],
- M_p - moc umowna [m³/h],
- T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

3.3.2. W przypadku odbiorców odbierających gaz w ilości nie przekraczającej 10 m³/h, opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{cg} - opłata za usługę dystrybucyjną [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego gazu [m³],
- O_{sg} - stawka opłaty stałej grupowej [zł/m-c].

3.3.3. Stawki opłat za usługi dystrybucyjne zamieszczono w pkt 4.

4. Ceny i stawki opłat

4.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców ustalone przez Ferrum S. A.

CENY I STAWKI OPŁAT (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	ceny za gaz	stawki opłat abonamentowych	stawki opłat za usługę dystrybucyjną		
			stała		Zmienna
	zł/m ³	zł/m-c	zł/m-c	zł/(m ³ /h) za h	zł/m ³
W-1	0,7274	4,80	1,46		0,2431
W-2	0,7274	52,00		0,0554	0,2431
W-3	0,7274	81,00		0,0215	0,3230

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

V-ce PREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. Regulacji i Handlu
mgr inż. Tadeusz Kania

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNIK
mgr Jan Wawrzyniak

- 4.2. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 4.3. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 4.2. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\text{sr}}}{H_{s\text{sn}}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
 $H_{s\text{sr}}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
 $H_{s\text{sn}}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 4.2.).

- 4.4. Postanowienia punktu 4.3. nie mają zastosowania do odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m³/h paliwa gazowego.

5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania w stosunku do wielkości określonej w pkt 4.2. odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

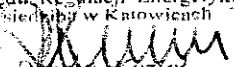
$$B = (1 - H_{s\text{sr}} / H_{s\text{sn}}) \times I \times C$$

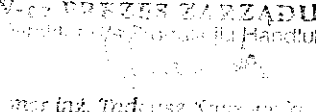
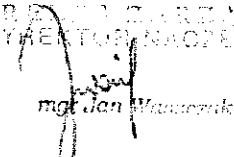
gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
 $H_{s\text{sr}}$ - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],
 $H_{s\text{sn}}$ - nominalne ciepło spalania określone w pkt 4.2. [MJ/m³],
 I - ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m³],
 C - cena gazu określona w taryfie [zł/m³].

- 5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.3. – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1. nie przysługuje.

- 5.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego 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 paliw gazowych, z jakością o której mowa w pkt 4.2. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
 D Y R E K T O R
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

 Dorota Kozłowska

Vice-Prezes Zarządu
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
 mgr inż. Tadeusz Kowalski

 mgr Jan Mamonuk


- 5.4. Przedsiębiorstwo energetyczne obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucyjne paliw gazowych w sieci rozdzielczej proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu;
 - zagrożenia pożarem lub pożaru;
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii;
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych;
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego;
 - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu.
- 5.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.6. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 5.4., 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 dystrybucyjną w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- 5.7. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.8. Ferrum S. A.. udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.6., w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

6.1.1. Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą;

6.1.2. Pobieranie gazu:

- z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych poprzez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

6.2. Jeżeli gaz jest pobierany bez zawarcia umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucji, przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający to paliwo opłatami w wysokości pięciokrotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, przyjmując ryczałtowe ilości zużycia gazu określone w taryfie i wielkość mocy wynikającą z sumy zainstalowanych odbiorników.

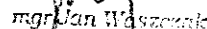
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach


Piotr Kozłowski

Vice PREZES ZARZĄDU
Dyrektor ds. Produkcji i Handlu

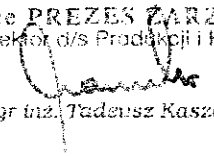
mgr inż. Tadeusz Kaszowski

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GŁÓWNY

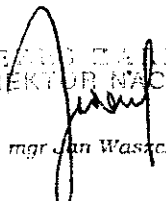

mgr Jan Wąszczak

- 6.3. W sytuacjach określonych w pkt 6.1.2. przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami:
- a) w przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu - w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując wielkości pobieranej mocy i zużycia tego paliwa, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania tego paliwa lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło pobranie gazu niezgodnie z umową;
 - b) w przypadku, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu - w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując ryczałtowe wielkości zużycia tego paliwa określone w taryfie i wielkość mocy określoną w zawartej z odbiorcą umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 6.4. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3.a., oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania gazu.
- 6.5. Ryczałtowe wielkości zużycia gazu, o których mowa w pkt 6.2 i pkt 6.3.b. przyjmuje się jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym i są ilościami maksymalnymi – sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

V-ce PREZES Zarządu
Dyrektor d/s Produkcji i Handlu


mgr inż. Tadeusz Kaszowski

PREZES Zarządu
DYREKTOR NACZELNY


mgr Jan Waszczak

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
D Y R E K T O R
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
ul. Siemki 10 w Katowicach


mgr inż. Andrzej Wozniak