



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OKA-4212-19(16)/2005/2006/13556/I/MM

Katowice, dnia 24 marca 2006 r.

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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) 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)

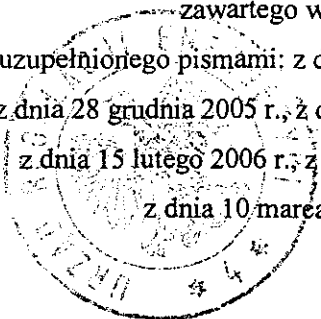
po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – **Huta Buczek Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Sosnowcu,**
posiadającego:

- numer w rejestrze przedsiębiorców: 0000224044,
 - numer identyfikacji podatkowej (NIP): 644-32-08-978,
- zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 8 listopada 2005 r.,
uzupełnionego pismami: z dnia 7 grudnia 2005 r., z dnia 17 grudnia 2005 r.,
z dnia 28 grudnia 2005 r., z dnia 6 stycznia 2006 r., z dnia 19 stycznia 2006 r.,
z dnia 15 lutego 2006 r., z dnia 23 lutego 2006 r., z dnia 8 marca 2006 r.,
z dnia 10 marca 2006 r. oraz z dnia 20 marca 2006.



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

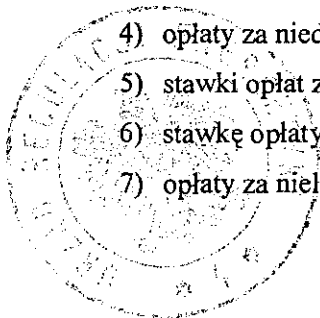
W dniu 10 listopada 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 28 października 2005 r., Nr OPG/119/13556/W/OKA/2005/KR na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 28 października 2005 r., Nr DPG/7/13556/W/OKA/2005/KR na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 (zwanego dalej „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 przesyłowe,
- 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 niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i 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 uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

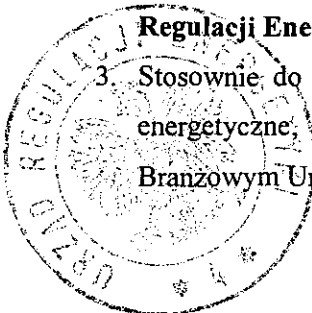
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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 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.



Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

[Handwritten signature]

Dorota Kozioł

Otrzymuje:
Pani Anna Łukomska
Pan Włodzimierz Gajek
Pełnomocnicy

Huta Buczek Sp. z o. o.
ul. Nowopogońska 1
41 – 200 Sosnowiec

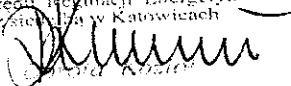
Huta Buczek
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Nowopogońska 1
41-200 Sosnowiec

TARYFA
dla
gazu ziemnego wysokometanowego

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 24.03.2006 nr. OKA-42.12 - 19(16)/2005/2006/13576/1/MM

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
południowego oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

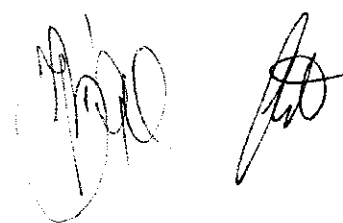
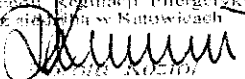


Sosnowiec, 2006 r.

Spis treści

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

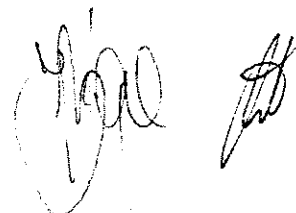
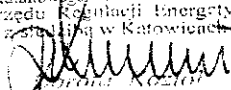
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
D Y R E K T O R
Regionalnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach



1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Huta Buczek Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Sosnowcu;
- 1.2 Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”;
 - stawek opłat za świadczenie usług przesyłowych;
 - stawek opłat abonamentowych;
 - bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu;
 - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - opłat za nielegalny pobór gazu.
- 1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy Huta Buczek Sp. z o.o. 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 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, Nr 96 poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62 poz. 552, Nr 163 poz. 1362 i Nr 175 poz. 1462);
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) zwane 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) zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
- 1.5 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat 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 Huta Buczek Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Huta Buczek Sp. z o.o. niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie;
- 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
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach



2. Objasnienia pojęć użytych w taryfie

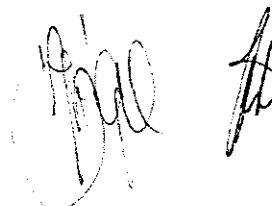
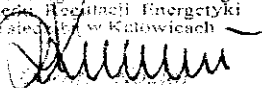
- a) **Sprzedawca** lub **Huta Buczek Sp. z o.o.** – Huta Buczek Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Sosnowcu – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji;
- b) **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą;
- c) **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, albo sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego;
- d) **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;
- e) **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;
- f) **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy;
- g) **Metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C;
- h) **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług dystrybucji;
- i) **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 zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3. Zasady rozliczania sprzedaży gazu i usług przesyłowych

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 oraz zastosowanego systemu rozliczeń.

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



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

GRUPA TARYFOWA	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
W-1	b > 65	a > 200 000
W-1A	b > 65	a ≤ 200 000

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, Huta Buczek Sp. z o.o. 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.
- 3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie należności za pobrane paliwo gazowe, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.10. Korekta, o której mowa w pkt 3.2.9. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

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

[Podpis] *[Podpis]*

3.3 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

3.3.1. Opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_g - opłata za usługę dystrybucji [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. Stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt 4.

4. Ceny i stawki opłat

4.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców ustalone przez Huta Buczek Sp. z o.o.

CENY I STAWKI OPŁAT (bez VAT)						
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat					
	ceny za gaz	stawki opłat abonamentowych	stawki opłat za usługę dystrybucji			
			stała		zmienna	
	zł/m ³	zł/m-c	zł/m-c	zł/(m ³ /h) za h	w okresie 01.10 – 31.03	w okresie 01.04-30.09
zł/m ³					zł/m ³	
W-1	0,6770	66	-	0,0480	0,3441	0,3072
W-1A	0,6761	66	-	0,0461	0,3205	

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:

$$X = \frac{H}{\frac{SSI}{H_{sn}}}$$

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

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
 H_{ssr} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],
 H_{sn} - nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] (w wysokości określonej w pkt 4.2.).

5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

5.1. Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:

- ograniczenia ciśnienia dostarczanego paliwa gazowego poniżej wielkości określonych w umowie;
- niespełnienia przez paliwo gazowe parametrów jakościowych określonych w odrębnych przepisach.

5.2. Przedsiębiorstwo energetyczne udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.1. w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę; wysokość bonifikaty określa taryfa.

5.3. 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 cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
 H_{ssr} - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m^3],
 H_{sn} - nominalne ciepło spalania określone w pkt 4.2. [MJ/m^3],
 I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m^3],
 C - cena gazu określona w taryfie [$\text{zł}/\text{m}^3$].

5.4. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.3. – bonifikata, o której mowa w pkt 5.3. nie przysługuje.

5.5. 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.

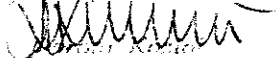
Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki,
 DYREKTOR
 południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach

- 5.6. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji paliw gazowych w sieci dystrybucyjnej 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;
 - prowadzenia 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.
- 5.7. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.8. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 5.6., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut - sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- 5.9. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.10. Huta Buczek Sp. z o.o. udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.8., w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą;
 - 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 paliwo gazowe jest pobierane 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 ryczałtowo ilości zużycia paliwa gazowego określone

Urzedu Regulacji Energetyki
D Y R E K T O R
Północnego/Midziszlęckiego
Urzedu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach



w taryfie i wielkość mocy wynikającą z sumy zainstalowanych odbiorników.

- 6.3. Jeżeli paliwo gazowe jest pobierane niezgodnie, w sytuacjach określonych w pkt 6.1.2. przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć odbiorcę opłatami:
- a) w przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania paliwa gazowego - 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 paliwa gazowego niezgodnie z umową;
 - b) w przypadku, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego - 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 przesyłowych.
- 6.4. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3.a., oblicza się dla całego nieobjętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania paliwa gazowego.
- 6.5. Ryczałtowe wielkości zużycia paliwa, o których mowa w pkt 6.3.b. przyjmuje się jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

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


Jolanta Kozłot

Huta Buczek Sp. z o.o.
WICEPREZES/ZARZĄDU
DYREKTOR TECHNICZNY


Piotr Starzykowski

Huta Buczek Sp. z o.o.
PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY


Jacek Bigos