



Katowice, dnia 10 sierpnia 2009 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OKA-4212-3(8)/2009/599/VII/CW

**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, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) 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 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008r. Nr 229, poz. 1539)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego - Huta Pokój Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Rudzie Śląskiej

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego**

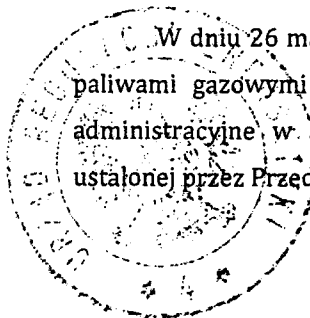
zawartego w piśmie z dnia 25 maja 2009r.

**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 26 maja 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na obrót paliwami gazowymi oraz 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 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 z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 4 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny paliwa gazowego,
- 3) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) sposób ustalania opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 5 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 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 uznano 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> 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

DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Małgorzata M. Skowrońska*

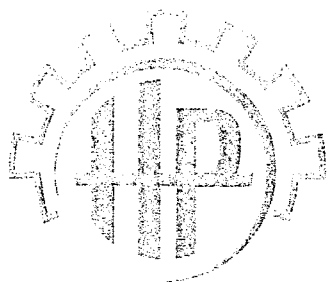
#### Otrzymuje:

Huta Pokój S. A.  
ul. Niedurnego 79  
41-709 Ruda Śląska

na ręce pełnomocnika  
Pana Jana Piątka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Specjalista  
Południowym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Cyryl Walezyk*



HUTA POKÓJ

TARYFA  
dla  
gazu ziemnego wysokometanowego

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 08.08.2009 r. nr. CA-422-3(3)/2009/SSS/VII/CW

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

Ruda Śląska, 2009 r.

**SPIS TREŚCI:**

1 Postanowienia ogólne.....3  
 2 Definicje.....4  
 3 Zasady sprzedaży gazu ziemnego  
 wysokometanowego, świadczenia usług dystrybucji  
 oraz rozliczeń z odbiorcami.....4  
 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych  
 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców  
 4 Szczegółowe zasady rozliczeń.....5  
 4.1 Zasady rozliczeń w obrocie gazem ziemnym  
 wysokometanowym  
 4.2 Zasady rozliczeń za usługi dystrybucji  
 5 Bonifikaty oraz opłaty za niedotrzymanie  
 standardów jakościowych obsługi odbiorców.....7  
 6 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego  
 wysokometanowego.....8  
 7 Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci  
 gazowych.....9  
 8 Wysokość cen i stawek opłat.....9

Biuletyn Wydziału  
 Branża Elektryczna  
 Marek Jan Pińsk

DZIAŁ ZARZĄDZANIA ZASOBYMI LUDZKIMI  
 DYREKTOR  
 ds. Zarządzania Zasobami Ludzkimi  
 P. K. C. S. T.  
 Jerzy Trzcinański

2

Z upoważnienia Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 DYREKTOR  
 Podmiotowego Oddziału Taryfowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
 Marek Miśkiewicz

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:

- a) cenę za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
- b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) sposób ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej,
- e) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłaty za nielegalny pobór gazu,

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez Hutę Pokój S.A. z siedzibą w Rudzie Śląskiej – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji (zwane dalej „sprzedawcą”).

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586), zwanej dalej „ustawą”
- 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 z dnia 6 lutego 2008 r w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r., Nr. 28 poz 165) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”

1.3. 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 prawa podatkowego.

1.4. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> gazu w warunkach normalnych.

1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.

Przewodnik Wydziału  
Regulacji Elektrycznego  
miejscowość Jaz Północ

DZIAŁ ZARZĄDZANIA ZASOBAMI LUDZKIMI  
DIREKTOR  
ds. Zarządzania Zasobami Ludzkimi  
P. K. T.  
Jerzy Trzcunski

3

Zapowiadania Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Energetycznego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

## 2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

## 3. ZASADY SPRZEDAŻY GAZU WYSOKOMETANOWEGO, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

### 3.1 ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1 Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się w zależności od wielkości mocy umownej.

3.1.2 Zgodnie z kryterium określonym w pkt 3.1.1. odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	Moc umowna b (m <sup>3</sup> /h)
W – A	b < 1 000
W – B	b ≥ 1 000

Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu, umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej.

### 3.2 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1 Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania w wysokości – 39,5 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe odpowiadają parametrom określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.2.2 Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

$$X = H_{s\ sr} / H_{s\ n}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

H<sub>s sr</sub> – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

H<sub>s n</sub> – nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] w wysokości określonej w pkt 3.2.1.

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H<sub>s sr</sub>) 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 urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w obowiązującej umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.

3.2.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi

Wiceprezident Wydziału  
Energetyki Elektrycznej  
Urząd Regulacji Energetyki

DZIAŁ ZARZĄDZANIA ZASOBAMI LUDZKIMI 4  
DIREKTOR  
ds. Zarządzania Zasobami Ludzkimi  
P R O K U R E N T  
Marek Trzaski

Urząd Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc umowy.

- 3.2.6 W okresie, o którym mowa w pkt. 3.2.5 sprzedawca ma prawo pobierać w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za dostarczanie gazu według cen i stawek zamieszczonych w pkt. 8. na podstawie prognozowanego zużycia gazu nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.
- 3.2.7 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.8 Korekta, o której mowa w pkt 3.2.7 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczona do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

##### 4.1 ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM

- 4.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> gazu i jego ceny, z uwzględnieniem okoliczności o których mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2 Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3 Opłata abonamentowa obejmuje: odczytywanie wskazań układów pomiarowych, wystawianie faktur, obliczanie i pobieranie należności za dostarczony gaz, a także za czynności związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.4 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.5 Odbiorcy gazu niezależnie od okresu rozliczeniowego ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.6 Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

Biuro Wskazań Wykazała  
Rozliczeń Elektrycznych  
mgr J. J. P. P. P.

DZIAŁ ZARZĄDZANIA ZASOBAMI LUDZKIMI 5  
DYREKTOR  
ds. Zarządzania Zasobami Ludzkimi  
PROKURATOR  
Grzegorz Orzechowski

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Podmiotu w Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz



## 4.2 ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.

4.2.2 Dla odbiorców przyłączonych do sieci gazowej stosowane są stawki grupowe. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T + S_a * k$$

gdzie:

$O_{dg}$  – opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],

$S_{zd}$  – stawka opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>],

$Q$  – ilość paliw gazowych dystrybuowanych w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],

$S_{sd}$  – stawka opłaty stałej [zł/m<sup>3</sup>/godzinę (za każdą godzinę okresu rozliczeniowego)]

$M$  – moc umowna [m<sup>3</sup>/h/godzinę],

$T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

$S_a$  – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]

$k$  – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym

4.2.3 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w obowiązującej umowie.

4.2.4 Moc o której mowa w pkt. 4.2.3 zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku umownego. W uzasadnionych przypadkach na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku umownego.

4.2.5 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.

4.2.6 Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5. – 3.2.9., jeżeli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłata stała za usługi dystrybucji pobierana jest za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.7 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.2.8 Stawki opłat za usługi dystrybucji realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt 8.

4.2.9 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, pobierane są za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu opłaty za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.

Przewodnik Winda  
Stacja Elektryczna  
m. J. J. P. P.

DZIAŁ ZARZĄDZANIA ZASOBAMI LUDZKIMI 6  
D Y R E K T O R  
ds. Zarządzania Zasobami Ludzkimi  
P R O K U R A C J A  
Jacek Trzeciński

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

4.2.10 W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorcy zostali zakwalifikowani.

## 5. BONIFIKATY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania. Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = \left( 1 - \frac{H_{Ss}}{H_{Sn}} \right) * I * C$$

B – wysokość bonifikaty,

$H_{Ss}$  – ciepło spalania dostarczanego gazu [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],

$H_{Sn}$  – ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [ $\text{MJ}/\text{m}^3$ ],

I – ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [ $\text{m}^3$ ],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [ $\text{zł}/\text{m}^3$ ].

5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1 nie przysługuje.

5.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu 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 gazu, o której mowa w pkt 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.

5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 42 rozporządzenia taryfowego.

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 14 dni od dnia jego złożenia.

5.6. Przedsiębiorstwo energetyczne obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji gazu w sieci 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,

Nierównik Wydział  
Energo-Elektrycznego

Jan Piątek

7  
DZIAŁ ZARZĄDZANIA ZASOBAMI LUDZKIMI  
DYREKTOR  
ds. Zarządzania Zasobami Ludzkimi  
PROKURANT  
dłż. Trzeciński

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
2009  
Marek Miśkiewicz

- d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
- e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego,
- f) prac związanych ze zmianą dostarczanego gazu.

5.7 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 5.6. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu ograniczenia 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 usługi dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.

- 5.8 Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej
- 5.9 Przedsiębiorstwo energetyczne udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

- 6.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu 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
- 6.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu, sprzedawca może obciążyć odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami w wysokości pięciokrotności ceny gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca lub podmiot byłby zaliczony oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie
- 6.3. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.2. są określane w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez dany podmiot.
- 6.4. Ryczałtowe wielkości zużycia gazu, o których mowa w pkt 6.3. przyjmuje się dla odbiorców z grup taryfowych W-A, W-B – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
siedziba w Katowicach  
*Marek Miskiewicz*

Kierownik Wydziału  
Energii Elektrycznej  
*Jan Piątek*

DZIAŁ ZARZĄDZANIA ZASOBAMI LUDZKIMI 8  
DYREKTOR  
ds. Zarządzania Zasobami Ludzkimi  
PROKURENT  
*Przedstawiciel*

## 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.
- 7.2. W przypadku jednak wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

## 8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (netto - bez VAT)				
Rodzaje cen i stawek opłat				
Grupa taryfowa	Cena za gaz	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługi dystrybucji	
Jednostka miary	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c / pkt pom]	Stała	Zmienna
			[zł(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego				
W-A	0,9110	100	0,0105	0,2140
W-B	0,9110	100	0,0135	0,1787

Nieruchnik Wydziału  
Energii Elektrycznej  
mgr inż. Jan Piątek

DZIAŁ ZARZĄDZANIA ZASOBAMI LUDZKIMI:  
DYREKTOR  
ds. Zarządzania Zasobami Ludzkimi:  
PROKURENT  
Jerzy Trzciniński

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