



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 01 września 2006 r.

Nr OKA-4212-14(8)/2006/9257/VI/PS

**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 i Nr 104, poz. 708) 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:**

**FENICE Poland Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Bielsku-Białej**

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,**

zawartego w piśmie z dnia 31 maja 2006 r.,

uzupełnionego pismami: z dnia 7 lipca 2006 r., z dnia 3 sierpnia 2006 r.

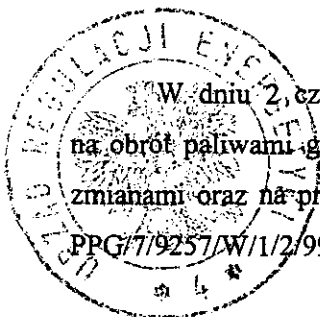
oraz z dnia 18 sierpnia 2006 r.

**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 2 czerwca 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: na obrót paliwami gazowymi z dnia 8 kwietnia 1999 r., Nr OPG/6/9257/W/1/2/99/MS ze zmianami oraz na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych z dnia 8 kwietnia 1999 r., Nr PPG/7/9257/W/1/2/99/MS ze zmianami, 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.

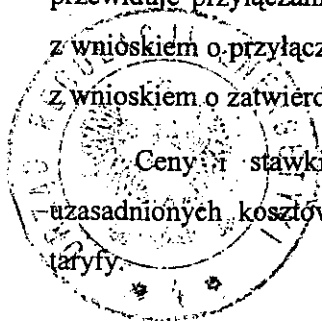
W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie 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 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.

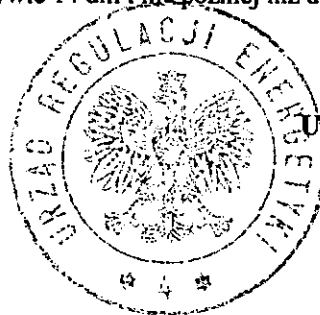


Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałam za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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. 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  
Siedziba w Katowicach

*Dorota Kozioł*

Otrzymuje:  
FENICE Poland Sp. z o.o.  
ul. Komorowicka 79A  
43-300 Bielsko-Biała

**FENICE POLAND Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej**

**TARYFA  
dla  
gazu ziemnego wysokometanowego**

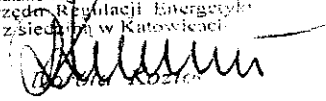
**"FENICE POLAND"** Spółka z o.o.  
ul. Komorowicka 79 A  
43-300 BIELSKO-BIAŁA  
NIP 547-15-38-076 R-072144757

**FENICE Poland Sp. z o.o.**  
Wiceprezes Zarządu  
Dyrektor Generalny  
mgr inż. Jerzy Prokopowicz

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 01.09.2006 r. OKA-4212-14(7)/2006/9254/VII/DS

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

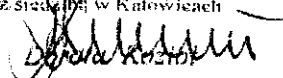


**Bielsko-Biała, 2006 r.**

**SPIS TREŚCI:**

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE .....
2. DEFINICJE .....
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU I ŚWIADCZENIA USŁUG  
DYSTRYBUCJI .....
- 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH ...
- 3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW .....
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ .....
- 4.1. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE GAZEM .....
- 4.2. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI .
5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW  
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU .....
7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT .....

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



## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Fenice Poland Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Bielsku-Białej.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
  - stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji,
  - 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. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708);
  - 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) – „rozporządzenie taryfowe”;
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) – „rozporządzenie przyłączeniowe”;
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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 prawa.
- 1.6. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca – Fenice Poland Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Fenice Poland Sp. z o.o. niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne FENICE Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku – Białej.
- 2.2. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **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.
- 2.4. **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.
- 2.5. **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.

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 Kozio

- 2.6. *Instalacja gazowa* - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. *Metr sześcienny normalny (m<sup>3</sup>)* - jednostka rozliczeniowa, oznaczającą ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
- 2.8 *Moc umowna* - maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku, określona w umowie sprzedaży gazu lub umowie o świadczenie usług dystrybucji.

### 3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU I ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

#### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości i charakterystyki odbioru paliwa gazowego, czyli mocy umownej oraz ciśnienia gazu w sieci gazowej.
- 3.1.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe :

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [ m <sup>3</sup> /h ]	Ciśnienie gazu w sieci gazowej p [ MPa ]
<i>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie Teksid Aluminium Poland Sp. z o.o.</i>		
A-1	10 ≤ b ≤ 1700	p ≤ 0,04
<i>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie Fiat Auto Poland S.A.</i>		
B-1	10 ≤ b ≤ 600	p ≤ 0,015
B-2	b < 10	p < 0,4
B-3	100 ≤ b ≤ 150	0,4 ≤ p ≤ 20
<i>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie Dapla Poland S.A.</i>		
D-1	20 ≤ b ≤ 80	p ≤ 0,35
<i>Sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o.o.</i>		
I-1	10 ≤ b ≤ 800	p < 0,3
<i>Sieci zlokalizowane w Tychach na terenie Fiat Auto Poland S.A.</i>		
T-1	100 < b ≤ 1800	p ≤ 0,015
T-3	100 ≤ b ≤ 180	0,4 ≤ p ≤ 20

#### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości: – 39,5 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe spełniają kryteria określone w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.2.2. Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{Sr}}{H_{Sn}}$$

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

*[Podpis]*  
Dorota Kozłowska

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 3.2.1.).

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{Ssr}$ ) 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 i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucyjne na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie.
- 3.2.6. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5 mogą być pobierane opłaty na podstawie prognozowanego zużycia gazu. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.6, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz zastosowanie ma §36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrane paliwo gazowe, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.9. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 3.2.7.
- 3.2.10. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej 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, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.11. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych w tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
  - a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierz ilości pobranego gazu,

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

*[Podpis]*  
Dorota Kocik



- b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy umownej lub sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
- c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

##### 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> tego gazu i jego ceny.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 7.
- 4.1.3. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.7
- 4.1.4. 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 prawidłowych rozliczeń.
- 4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 7 odnoszą się do pojedynczego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.1.6. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowej nie pobiera się od odbiorców grup taryfowych B-3 i T-3. Koszty związane z obsługą handlową tych odbiorców uwzględnione są w cenach za gaz ustalonych dla grup taryfowych B-3 i T-3.

##### 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą umową sprzedaży.
- 4.2.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się z:
  - a) składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
  - b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.3. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B-3 i T-3 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q$$

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],
- $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za m<sup>3</sup> dostarczonego gazu [zł/m<sup>3</sup>],
- $Q$  - ilość dostarczonego gazu [m<sup>3</sup>].

- 4.2.4. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowej B-2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

*[Podpis]*  
Danuta Kozioł

$$O_g = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za m<sup>3</sup> dostarczonego gazu [zł/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość dostarczonego gazu [m<sup>3</sup>],  
 $O_{sg}$  - opłata stała grupowa odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

4.2.5. W przypadku odbiorców z grup taryfowych A-1, B-1, D-1, I-1 i T-1 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_g$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],  
 $S_{zg}$  - stawka opłaty zmiennej grupowej za m<sup>3</sup> dostarczonego gazu [zł/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość dostarczonego gazu [m<sup>3</sup>],  
 $S_{sg}$  - stawka opłaty stałej [zł/(m<sup>3</sup>/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],  
 $M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],  
 $T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.6. Za moc umowną przyjmuje się:

- w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu - umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
- w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu wynikającą 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. Moc, o której mowa w pkt 4.2.6. lit. a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.

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

4.2.9. Składnik stały opłaty za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc umowny, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.10. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.2.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

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

- 4.2.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty za usługę dystrybucji stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.13. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.14. Stawki opłat za usługę dystrybucji realizowaną sieciami dystrybucyjnymi sprzedawcy zamieszczono w pkt 7.


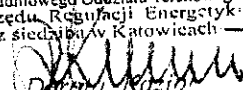
## 5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę niżej wymienionych standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, odbiorcy przysługują opłaty w wysokości określonej zgodnie z § 40 rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:
- ograniczenia ciśnienia dostarczanego gazu poniżej wielkości określonych w umowie;
  - niespełnienia przez gaz parametrów jakościowych określonych w odrębnych przepisach.
- 5.3. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.2., w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę; wysokość udzielonej odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji jest proporcjonalna do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- 5.4. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji siecią gazową 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 gazowej,
  - wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do innego przedsiębiorstwa gazowniczego.
- 5.5. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. Jeżeli gaz jest pobierany bez zawarcia umowy sprzedaży lub umowy o świadczenie usług dystrybucji, sprzedawca może obciążyć odbiorcę nielegalnie pobierający ten gaz opłatami w wysokości pięciokrotności cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla

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



- grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, przyjmując ryczałtowe ilości zużycia gazu określone w taryfie i wielkość mocy wynikającą z sumy zainstalowanych odbiorników.
- 6.3. Jeżeli gaz jest pobierany niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, w sposób opisany w definicji nielegalnego pobierania gazu, sprzedawca 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 gazu 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 gazu określone w taryfie i wielkość mocy określoną w zawartej z odbiorcą umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 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 ilości gazu, o których mowa w pkt 6.2. i pkt 6.3.b, są określane w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.6. Ryczałtowe wielkości zużycia paliwa, o których mowa w pkt 6.5. przyjmuje się w wysokości :
- a) dla odbiorców z grup taryfowych B-2, B-3, T-3 – 1.000 [m<sup>3</sup>],
  - b) dla odbiorców z grup taryfowych A-1, B-1, D-1, I-1, T-1 – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.7. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym jego montażem.
- 6.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 190,00 zł.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
D Y R E K T O R  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*[Podpis]*  
Barbara Kozłowska

*[Podpis]*

## 7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
			[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h] [zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m <sup>3</sup> ]
<b>Sieci dystrybucyjne o ciśnieniu do 0,4 MPa włącznie</b>					
A-1	0,7196	9,30	0,0648		0,1406
B-1	0,7245	9,30	0,0809		0,2410
B-2	0,7228	9,30		120,98	0,3996
D-1	0,7253	9,30	0,0608		0,2825
I-1	0,7107	9,30	0,0325		0,1831
T-1	0,7092	9,30	0,0456		0,1197
<b>Dla odbiorców sprężonego gazu ziemnego zaopatrujących się w stacjach sprężania</b>					
Grupa taryfowa	Ceny za gaz		Stawki opłat za usługę przesyłową zmienną		
	[zł/m <sup>3</sup> ]		[zł/m <sup>3</sup> ]		
B-3	0,7234		0,5426		
T-3	0,7092		0,5806		

**FENICE POLAND**  
Spółka z o.o.  
ul. Komorowicka 79 A  
43-300 BIELSKO-BIAŁA  
NIP 547-18-38-076 R-072144757

**FENICE Poland Sp. z o.o.**  
Wiceprezes Zarządu  
Dyrektor Generalny  
mgr inż. Jerzy Prokopowicz

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