



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OKA-4212-13(20)/2009/2010/9257/IX/MM

Katowice, dnia 07 lipca 2010 r.

### DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) i c) 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, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) 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, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230)

**po rozpatrzeniu wniosku z dnia 27 października 2009 r.**  
przedsiębiorstwa energetycznego – Fenice Poland Sp. z o. o. z siedzibą w Bielsku-Białej,  
(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)  
**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego**

### 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 30 października 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 8 kwietnia 1999 r., Nr OPG/6/9257/W/1/2/99/MS (ze zmianami) na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 8 kwietnia 1999 r., Nr PPG/7/9257/W/1/2/99/MS (ze zmianami) w zakresie dystrybucji 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) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 6) stawki opłat abonamentowych,
- 7) 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 nowego 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.

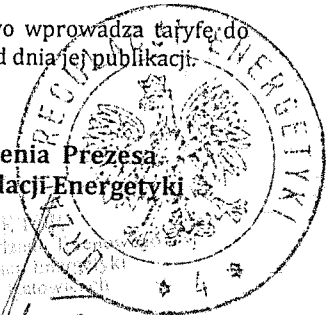
Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznano za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

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



Otrzymuje:  
Pan Marek Bernacki  
pełnomocnik  
Fenice Poland Sp. z o. o.  
ul. Komorowicka 79A  
43-300 Bielsko-Biała

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Specjalista  
w Południowym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśko

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

# TARYFA dla gazu ziemnego wysokometanowego

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZALĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 07.07.2010 nr OKA-4212-13(20)

OKA-4212-13(20)/2008/2010/3257/18/MM

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

Marek Miskiewicz

FENICE Poland Sp. z o.o.  
Dyrektor Finansowy

Marek Bernacki  
(1)

FENICE Poland Sp. z o.o.

ul. Komorowicka 79 A  
43-300 Bielsko-Biała

NIP PL 547-18-38-076

R-072144757

Tel. 033 8132783

(1)

Bielsko-Biała, 2010 r.

**SPIS TREŚCI:**

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE .....	3
2.	DEFINICJE .....	3
3.	OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI .....	3
3.1.	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH ...	3
3.2.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW .....	4
4.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ .....	6
4.1.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCI GAZEM .....	6
4.2.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI..	6
5.	BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU .....	8
6.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU .....	9
7.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH...	10
8.	WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT .....	10

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

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Fenice Poland Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Bielsku-Białej (zwane dalej „Sprzedawcą”).
- 1.2. Taryfa określa:
  - a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikacji odbiorców do tych grup,
  - b) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
  - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji,
  - d) stawki opłat abonamentowych,
  - e) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych,
  - f) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - g) opłaty za nielegalne pobieranie gazu,
  - h) opłaty za przekroczenie mocy umownej.
- 1.3. 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, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530);
  - b) 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) – „rozporządzenie taryfowe”;
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) – „rozporządzenie przyłączeniowe”;
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 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 podatkowego.
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do  $1\text{m}^3$ .

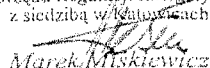
## 2. DEFINICJE

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

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

### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości i charakterystyki odbioru gazu, czyli mocy godzinowej oraz ciśnienia gazu w miejscu dostarczania. Wielkość mocy określona jest w umowie.

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

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 miejscu dostarczenia $p$ [ MPa ]
<b>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie NEMAK Poland Sp. z o.o.</b>		
A-1	$10 \leq b \leq 1700$	$p \leq 0,04$
<b>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie Fiat Auto Poland S.A.</b>		
B-1	$10 \leq b \leq 600$	$p \leq 0,015$
B-2	$b < 10$	$p < 0,4$
B-3		$0,4 \leq p \leq 20$
<b>Sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie BWI Poland Technologies Sp. z o.o.</b>		
D-1	$20 \leq b \leq 100$	$p \leq 0,35$
D-2	$b < 10$	$p \leq 0,35$
<b>Sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o.o.</b>		
I-1	$10 \leq b \leq 800$	$p < 0,3$
<b>Sieci zlokalizowane w Tychach na terenie Fiat Auto Poland S. A.</b>		
T-1	$10 \leq b \leq 3000$	$p \leq 0,015$
T-3		$0,4 \leq p \leq 20$
<b>Sieci zlokalizowane w Rzeszowie na terenie WSK PZL-Rzeszów S.A.</b>		
R-1	$b < 10$	$p \leq 0,015$
R-2	$10 \leq b \leq 65$	$p \leq 0,015$
R-3	$65 < b \leq 800$	$p < 0,4$

### 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>.

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:

$$X = \frac{H_{ssr}}{H_{sn}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

$H_{ssr}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],

$H_{sn}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (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 lub wykonane usługi związane z dostarczaniem gazu na podstawie wskazań układu pomiarowego:

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

4

9

- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h - w okresach rozliczeniowych nie dłuższych niż 12 miesięcy,
  - 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż 10 m<sup>3</sup>/h - co miesiąc.
- 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 § 39 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 lub zaniżenie należności za pobrany gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, Sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. 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,
  - 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.
- 3.2.12. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
UR E  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miskiewicz

#### 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, z zastrzeżeniem pkt 3.2.2.
- 4.1.2. W przypadku zmiany ceny gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzedniej i nowej ceny.
- 4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.

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

- 4.2.1. Odbiorca gazu, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, z zastrzeżeniem pkt 4.2.5.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych i przekazywaniem danych z ich odczytu, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za świadczone usługi dystrybucji gazu, a także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniu warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8 odnoszą się do układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.2.4. 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.
- 4.2.5. Opłaty abonamentowej nie pobiera się od odbiorców grup taryfowych B-3 i T-3. Koszty związane z czynnościami, o których mowa w pkt 4.2.2., uwzględnione są w cenach za gaz ustalonych dla grup taryfowych B-3 i T-3.
- 4.2.6. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.7. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B-3 i T-3 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} * Q$$

gdzie:

- $O_{dg}$  - opłata za usługi dystrybucji [zł],  
 $S_{zd}$  - stawka opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>].

- 4.2.8. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B-2, D-2 i R-1 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_{dg}$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],  
 $S_{zd}$  - stawka opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>],  
 $Q$  - ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m<sup>3</sup>],  
 $O_{sd}$  - stawka opłaty stałej [zł/m-c],  
 $k$  - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,  
 $S_a$  - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c].

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

Marek Muskiewicz

6



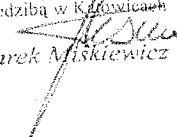
- 4.2.9. W przypadku odbiorców z grup taryfowych A-1, B-1, D-1, I-1, R-2, R-3, T-1 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:


$O_{dg}$	- opłata za usługę dystrybucji [zł],
$S_{zd}$	- stawka opłaty zmiennej [zł/m <sup>3</sup> ],
$Q$	- ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m <sup>3</sup> ],
$S_{sd}$	- stawka opłaty stałej [zł/(m <sup>3</sup> /h)],
$M$	- moc umowna [m <sup>3</sup> /h],
$T$	- ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],
$S_a$	- stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
$k$	- ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.10. Za moc umowną przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. Składnik stały opłaty za usługi dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.13. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usług dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.14. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.15. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia stałej opłaty za usługi dystrybucji za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.16. 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 trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.17. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczenia, wprowadzonego przez Sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi są obciążani opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani
- 4.2.18. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 8.

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

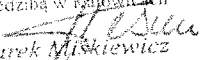
## 5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU

- 5.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2009 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2010 r., które wyniosło 3 324,91 zł.
- 5.2. 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.
- 5.3. 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.
- 5.4. Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:
- 1) ograniczenia ciśnienia dostarczanego gazu poniżej wielkości określonych w umowie,
  - 2) niespełnienia przez paliwo gazowe parametrów jakościowych określonych w odrębnych przepisach.
- 5.5. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.4., w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę; wysokość udzielonej odbiorcy bonifikaty jest proporcjonalna do ograniczenia wielkości ciśnienia dostarczonego gazu albo niespełnienia przez gaz parametrów jakościowych.
- 5.6. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.7. Sprzedawca 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:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
  - e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do Sprzedawcy,
  - f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu.
- Bonifikata nie przysługuje jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

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

## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 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, o którym mowa w pkt. 6.1 Sprzedawca może obciążyć pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- a) pięciokrotności ceny gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwej dla grupy taryfowej, w której odbiorca lub podmiot byłby rozliczany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
  - b) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 6.3.
- 6.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ustala się jako równowartość iloczynu nominalnej mocy zainstalowanych odbiorników u odbiorcy albo podmiotu i ilości godzin w miesiącu.
- 6.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.3. są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.5. Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty:
- a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu lub demontażu, powiększoną o kwotę 50,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,
  - b) za założone plombę na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę - opłata wynosi 80,00 zł,
  - c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie przez Sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych - opłata wynosi 190,00 zł,
  - d) za poddanie urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłata stanowi sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 60,00 zł,
  - e) za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury – opłata wynosi 800,00 zł.
- Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

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

## 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy. 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

Grupa taryfowa	Ceny i stawki opłat netto				
	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/pkt pom./m-c]	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
			Stałe		Zmienne
			[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m-c]	[zł/m <sup>3</sup> ]
<b>Odbiorcy gazu ziemnego z sieci dystrybucyjnych o ciśnieniu do 0,4 MPa</b>					
A-1	0,9610	9,80	0,0951		0,2092
B-1	0,9659	9,80	0,0835		0,3962
B-2	0,9659	9,80		15,43	0,6832
D-1	0,9761	9,80	0,0905		0,5899
D-2	0,9761	9,80		27,48	2,0332
I-1	0,9674	9,80	0,0470		0,3524
T-1	0,9661	9,80	0,0623		0,1544
R-1	0,9748	9,80		67,45	0,9659
R-2	0,9748	9,80	0,0423		0,4074
R-3	0,9748	9,80	0,0528		0,3348
<b>Odbiorcy sprężonego gazu ziemnego zaopatrujący się w stacjach sprężania</b>					
Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]		Stawki opłat za usługi dystrybucji (zmienne) [zł/m <sup>3</sup> ]		
B-3	0,9659		0,9226		
T-3	0,9661		0,7026		

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