



PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
OKA-4212-7(11)/2011/1381/VII/PS

Katowice, dnia 26 września 2011 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 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170 poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551 i Nr 135, poz. 789) 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, 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, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106, poz. 622 i Nr 186, poz. 1100)

**po rozpatrzeniu wniosku z dnia 16 czerwca 2011 r.**  
przedsiębiorstwa energetycznego – Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o. o.  
z siedzibą w Rybniku,  
(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)  
**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego**

### postanawiam

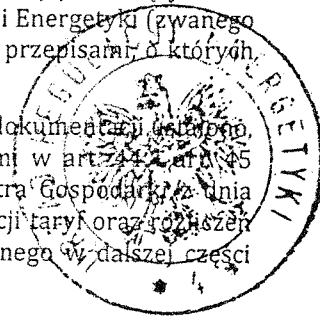
zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

### UZASADNIENIE

W dniu 17 czerwca 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 15 czerwca 1999 r., Nr OPG/16/1381/U/1/2/99/BK ze zmianą (ZTO) na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 15 czerwca 1999 r., Nr PPG/17/1381/U/1/2/99/BK ze zmianą (ZTO) 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.

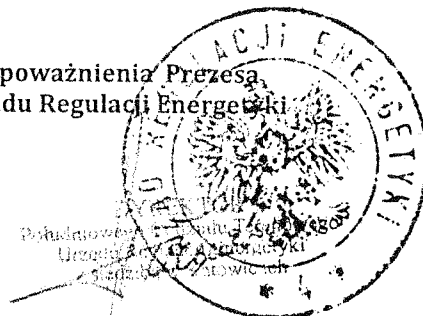
#### POUCZENIE

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 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.

#### Otrzymuje:

Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o. o.  
ul. Przemysłowa 1  
44-203 Rybnik  
na ręce pełnomocnika  
Sławomira Pietrasiaka

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki



Marek Miskiewicz

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Starzy specjalista  
w Południowym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

2  
Piotr Skalik

**Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Spółka z o.o.  
z siedzibą w Rybniku**

---

**TARYFA  
dla  
gazu ziemnego wysokometanowego**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16.09.2011 r. Nr. 7(14) RD.11/1381/011/PS

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

---

Rybnik, 2011 r.

## Spis treści

1. Informacje ogólne .....	2
2. Definicje .....	3
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami .....	3
3.1. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe .....	3
3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców .....	3
4. Szczegółowe zasady rozliczeń .....	5
4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem .....	5
4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji .....	5
5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .....	7
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu .....	8
7. Zasady przyłączenia do sieci gazowej .....	10
8. Ceny i stawki opłat .....	10
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy .....	10

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Północnego Oddziału Tercynowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miskiewicz*

## 1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Dostaw Nośników Energetycznych Sp. z o. o. w Rybniku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Niniejsza taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania 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) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie
    - parametrów jakościowych dostarczanego gazu;
    - standardów jakościowych obsługi odbiorców;
  - f) sposób ustalania opłat za:
    - przekroczenie mocy umownej;
    - nielegalny pobór gazu.
  - g) sposób określania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach pomiędzy sprzedawcą, a odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4 Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie przepisów:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 ze zm.);
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;
  - 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”.
- 1.5 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 prawa podatkowego;
- 1.6 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>.
- 1.7 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu systemowym.

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

## 2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie – Prawo energetyczne oraz rozporządzeniami wykonawczymi do tej ustawy. Ponadto w taryfie użyto pojęcia: **metr sześcienny normalny (m<sup>3</sup>)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C;

## 3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami

### 3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe

3.1.1 Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości i charakterystyki odbioru gazu.

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

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]
G-1	$b \leq 10$
G-2	$10 < b \leq 65$
G-3	$b > 65$

### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m<sup>3</sup>.

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

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

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

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

H<sub>s<sup>n</sup></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<sup>sr</sup></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 aparaturę, uzgodnioną i sprawdzoną przez sprzedawcę, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.

3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych

Urząd Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Północnego Oddziału Terytorialnego  
Urządu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

strona 3

- w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.6. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5., mogą być pobierane opłaty za gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 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 odbiorcę i wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, 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.
- 3.2.8. Prognozy poboru gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego poboru w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta, o której mowa obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy doszło do nie zarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy określonej w umowie, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 3.2.11. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Podstawowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miśkiewicz*

strona 4

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń

### 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m<sup>3</sup> tego gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt. 3.2.2.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym.
- 4.1.3. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.

### 4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1. Odbiorcy gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, przekazywaniu danych z ich odczytu, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za świadczone usługi dystrybucji, a także czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.2.5. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.6. Opłatę za usługi dystrybucji z zastrzeżeniem pkt 4.2.7 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.

Z upoważnienia Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 DYKPK/PK  
 Południowego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Katowicach  
 Marek Muskiewicz

strona 5



- 4.2.7. W przypadku odbiorców odbierających gaz w ilości nie przekraczającej 10 m<sup>3</sup>/h, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

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>],  
 $O_{sd}$  - stawka opłaty stałej [zł/m-c],  
 $k$  - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,  
 $S_a$  - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c].

- 4.2.8. Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. - 3.2.11. jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.9. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.10. Moc o której mowa w pkt. 4.2.9. zamawiana jest w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 4.2.11. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.12. 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.
- 4.2.13. W przypadku zmiany ceny gazu lub stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.14. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania wstrzymania (przerwy) lub ograniczenia dostawy gazu ponosi opłatę za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.15. 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 usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.16. 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.

4.2.17. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt. 8.

## 5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych gazu i 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 cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

B – wysokość bonifikaty [zł],

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

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

Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple 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, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2010 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2011 r., które wyniosło 3 434,62 zł.

5.5. Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt. 5.4. wynosi:

a) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – **11,45 zł**,

b) za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem

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

strona 7

- o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – **22,90 zł**,
- c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – **114,49 zł**,
  - d) za nieudzielanie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – **11,45 zł**.
- 5.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.
- 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.
- 5.8. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 5.7 przyczyn, niezależnych od odbiorcy, 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 usługi dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.9. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty 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 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.

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

strona 8

- 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 **70,00 zł**, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,
  - b) za założone plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę - opłata wynosi **78,00 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 oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych - opłata wynosi **209,00 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 **70,00 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 **300,00 zł**.

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

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

strona 9

## 7. Zasady przyłączenia do sieci gazowej

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. Ceny i stawki opłat

Ceny i stawki opłat dla odbiorców ustalone przez sprzedawcę:

Ceny i stawki opłat (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stala		Zmienna
	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	O <sub>sg</sub> [zł/m-c]	S <sub>sg</sub> [zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	S <sub>zg</sub> [zł/m <sup>3</sup> ]
G1	1,1184	11,00	82,48	-	0,5050
G2	1,1184	120,58	-	0,0688	0,4420
G3	1,1184	149,37	-	0,0908	0,3765

## 9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy

9.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

- przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego 58,00 zł,
- nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej - w miejsce zerwanej lub naruszonej z winy odbiorcy 78,00 zł,
- wymiana uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego – cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 70,00 zł związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego.

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Pocztowego Biura Taryfowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Marek Miśkiewicz

Członek Zarządu  
Janina Lech

Pełnomocnik, Zarządu  
d/s technicznych  
inż. Sławomir Pietrasiak