



Kraków, dnia 29 stycznia 2008 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKR-4212-15(5)/2007/2008/65/VI/UJN

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) i 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 **ENERGETYKA WISŁOSAN Spółka z o.o.**

z siedzibą w Nowej Dębie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 18 grudnia 2007 r. znak: DT/EW/292/1769/2007, uzupełnionego pismami: z dnia 17 stycznia 2008 r. znak: DT/EW/2/104/2008 i 28 stycznia 2008 r. znak: DT/EW/38/153/2008.

**postanawiam**

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

## UZASADNIENIE

W dniu 20 grudnia 2007 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to 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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w 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 w § 7 ust. 2 pkt 2-6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
  - 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
  - 3) stawki opłat abonamentowych,
  - 4) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych sieciami rozdzielczymi,
  - 5) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych,
  - 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - 7) opłaty za nielegalny pobór paliw gazowych,
- oraz warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

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 pośrednictwem Prezesa URE, 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 zmianę decyzji – w całości lub w części ( art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana 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 opublikowania.

z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

Urząd Terenowy  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie

Władysław Wójcik

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 18 grudnia 2007 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 91 12401037 1111 0010 0305 1213.

Urszula Jastrzębska-Noga – główny specjalista

Otrzymuje:

1. ENERGETYKA WISŁOSAN Spółka z o.o., ul. Szypowskiego 1, 39-460 Nowa Dęba,
2. A/a - 2 egzemplarze.

**Energetyka Wisłosan Spółka z o.o.  
w Nowej Dębie**

**TARYFA**

**dla  
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

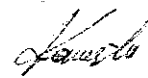
**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ PRZEDSIĘBIORSTWO  
ENERGETYKA WISŁOSAN  
SPÓŁKA Z O.O. W NOWEJ DĘBIE**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 29 stycznia 2008 r.  
nr. ~~UR.4242-1515/2007/03/14/100~~

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
Wiesław Winiak

ENERGETYKA WISŁOSAN  
Sp z o.o.  
ul. Szybowskiego 1  
39-400 Nowa Dęba  
830393505  
NIP 867-13-71-201

Nowa Dęba  
2008 r.



## SPIS TREŚCI

- 1 POSTANOWIENIA OGÓLNE.....
- 2 DEFINICJE.....
- 3 OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU I ŚWIADCZENIA USŁUG  
DYSTRYBUCYJNYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI.....
  - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....
  - 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....
- 4 SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ.....
  - 4.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.....
  - 4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....
- 5 BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW  
JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA  
NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI  
ODBIORCÓW.....
- 6 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....
- 7 ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....
- 8 WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.....

Dyrektor  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
Władysław Wojcik

## 1 Postanowienia ogólne.

- 1.1 Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ENERGETYKA WISŁOSAN Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie, zwane dalej "sprzedawcą".
- 1.2 Taryfa zawiera:
- cenę za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
  - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych sieciami dystrybucyjnymi sprzedawcy, zwanymi dalej „stawkami opłat za dystrybucję”,
  - stawki opłat abonamentowych,
  - bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
  - opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłaty za nielegalny pobór gazu,
- a także warunki ich stosowania.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- 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 oraz z 2007 r. Nr 21 poz. 124, Nr 52 poz. 343, Nr 115 poz. 790 i Nr 130 poz. 905),
  - 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.
  - 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,
- 1.4 Taryfę stosuje się w rozliczeniach sprzedawcy z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 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 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest z odczytem z któregoś z liczników z siedziby w Krośnicy, o którym mowa w pkt 2.13.

Południowo-Wschodni Oddział Terenowy  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krośnicy

Włodzisław Wójcik

## 2 Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach taryfowym i przyłączeniowym.  
Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1 **Sprzedawca** - ENERGETYKA WISŁOSAN Spółka z o.o. z siedzibą w Nowej Dębie - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.3 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4 **Gaz** - gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.5 **Dystrybucja** – transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu ich dostarczenia odbiorcom.
- 2.6 **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.7 **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8 **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9 **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.
- 2.10 **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających paliwa z sieci dystrybucyjnej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.11 **Nielegalne pobieranie gazu** - 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.
- 2.12 **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 2.13 **Metr sześcienny normalny (m<sup>3</sup>)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0° C.

Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego

Urzedu Regulacji Energetyki

Z siedzibą w Krakowie

Wiesław Wójcik

### 3 Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucyjnych 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 paliwa gazowego, czyli mocy umownej oraz rocznej ilości pobieranego gazu.
- 3.1.2 Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1.1 odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m <sup>3</sup> /rok]
G2	b ≤ 10	a > 1200
G3	b > 10	

- 3.1.3 Jako kryterium klasyfikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się:
- dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m<sup>3</sup>/h gazu – roczną ilość pobieranego gazu,
  - dla odbiorców pobierających powyżej 10 m<sup>3</sup>/h gazu – wielkość mocy umownej określoną w umowie sprzedaży.

#### 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1 Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,500 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry jakościowe gazu spełniają kryteria określone 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 według wzoru:

$$X = \frac{H_{s, \text{śr}}}{H_{s, \text{n}}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H<sub>s, śr</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 z określonej w pkt 3.2.1).

Dyrektor  
Południowo-Wschodniego Oddziału Taryfowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Wrocław  
Wiesław Wojcik

- 3.2.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu (H<sub>s, śr</sub>) przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiaru ciepła spalania w danym miesiącu rozliczeniowym, dokonanych przez sprzedawcę lub przez dostawcę gazu do sieci sprzedawcy w wyznaczonych punktach sieci gazowej, 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 gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczenie usług dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.6 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 takim przypadku:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest rozliczana w fakturze wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 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 pobrany gaz, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.9 Korekta faktur, o której mowa w pkt 3.2.8 obejmuje cały okres rozliczeniowy, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10 Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 3.2.7.
- 3.2.11 Jeśli 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 sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,

Dyrektor ds. Ochrony Środowiska

Wiceprezesa Zarządu

- 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.

#### 4 Szczegółowe zasady rozliczeń.

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

- 4.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i jego ceny.
- 4.1.2 Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3 Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 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, dotrzymanywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.5 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8 odnoszą się do każdego 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 pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

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

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej zgodnie z zawartą umową sprzedaży gazu lub umową o świadczenie usług dystrybucyjnych albo umową kompleksową.
- 4.2.2 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się ze:

- a) składnika stałego, niezależnego od ilości dostarczonego gazu,  
b) składnika zmiennego, zależnego od ilości dostarczonego gazu.

Dyrektor  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Zespołu Pracowników  
Wieloletni  
Wiesław Wójcik

4.2.3 Dla grupy taryfowej G3 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

4.2.4 Dla grupy taryfowej G2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} \times Q + O_{sg}$$

gdzie:

- $O_{cg}$  – 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].


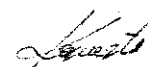
4.2.5 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę dystrybucji przyjmuje się:

- a) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu,
- b) 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.

4.2.6 Moc, o której mowa w pkt 4.2.5 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 krótszy niż 12 miesięcy.

Wiesław Wójcik

4.2.7 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.

- 4.2.8 Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5 do 3.2.11 – jeśli strony w umowie nie określią inaczej.
- 4.2.9 Składnik stały opłaty za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.10 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi 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.
- 4.2.12 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty stałej za usługę dystrybucji 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 grupy taryfowej G3, 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 opłaty stałej dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej.
- 4.2.14 Stawki opłat za usługę dystrybucji realizowaną sieciami dystrybucyjnymi zamieszczono w pkt 8.

## 5 Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego 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 obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s,gr} / H_{s,n}) \times Q \times C$$

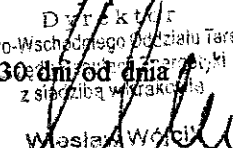
gdzie:

- B – wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{s,gr}$  – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{s,n}$  – ciepło spalania określone w pkt 3.2.1 [MJ/m<sup>3</sup>],  
 Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],  
 C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m<sup>3</sup>].

Dyrektor  
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Krakowie


Wiesław Wójcik

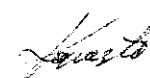
- 5.2 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1 nie przysługuje.
- 5.3 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, 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 badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.4 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w §40 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 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 Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji siecią dystrybucyjną proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywania planowanych prac konserwatorskich lub remontowych sieci dystrybucyjnej.
- 5.7 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, innych niż wymienione w pkt 5.6, a w szczególności z powodu ograniczenia ciśnienia w sieci dystrybucyjnej (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- 5.8 Bonifikata nie przysługuje, jeżeli 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.

  
 Dyrektor  
 Południowo-Wschodniego Oddziału Taryfowego  
 z siedzibą w Krakowie  
 Wiesława Wóci

## 6 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.

- 6.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:
- 1) Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą,
  - 2) Pobieranie gazu:
    - z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - lub

  
 Dyrektor  
 Południowo-Wschodniego Oddziału Taryfowego  
 z siedzibą w Krakowie

  
 Wiesława Wóci

- poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2 W przypadku pobierania gazu bez zawarcia umowy sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający gaz opłatami w wysokości pięciokrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, przyjmując ryczałtowe ilości gazu określone w taryfie i wielkości mocy wynikającej z sumy zainstalowanych odbiorników.
- 6.3 W przypadkach, o których mowa w pkt 6.1 ust.2), 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, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania gazu lub po jego ustaniu – opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło pobieranie gazu niezgodnie z umową,
- b) w przypadku gdy nie można ustalić ilości nielegalnego pobierania gazu – w wysokości dwukrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca, przyjmując ryczałtowe ilości gazu określone w taryfie i wielkości mocy określonej w zawartej z odbiorcą umowie.
- 6.4 Opłaty, o których mowa w pkt 6.3 lit. a) oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania gazu.
- 6.5 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.2 i pkt 6.3. lit. b) są określone w taryfie jako ilości maksymalne i przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.6 Ryczałtową ilość gazu do ustalenia opłaty za nielegalne pobieranie gazu stanowi ilość odpowiadająca iloczynowi mocy i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.7 W przypadku, o którym mowa w pkt 6.1, gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu, opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie, jednak nie krótszego niż 1 miesiąc.
- 6.8 Za czynność związaną z montażem nowego w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego, z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości kosztów poniesionych na jego montaż lub wymianę.
- 6.9 Za 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 zł.

Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
Włodzisław Wójcik

## 7 Zasady przyłączenia do sieci dystrybucyjnej.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci dystrybucyjnej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci.

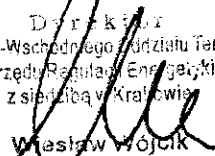
W przypadku wystąpienia nowego podmiotu ubiegającego się o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.


## 8 Wysokość cen i stawek opłat.

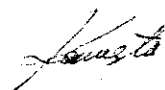
*Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej.  
(o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)*

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
	[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
G2	0,7946	20,00	32,74		0,3261
G3	0,7946	20,00		0,01073	0,3290

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

  
 Dyrektor  
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Krakowie  
 Wiesław Wójcik

  
 \_\_\_\_\_  
 \_\_\_\_\_

  
 \_\_\_\_\_