



Lublin, dnia 07 października 2009 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OLB-4212-1(6)/2009/590/VI/WG

**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 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586) oraz w związku z 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 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539),

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakłady Azotowe „Puławy” Spółka Akcyjna****z siedzibą w Puławach**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 3 sierpnia 2009 r. znak: PEH/5/2009, uzupełnionym pismami:  
z dnia 10 sierpnia 2009 r. znak: PEH/020/2009, z dnia 10 września 2009 r. znak: PEH/107/09  
oraz z dnia 5 października 2009 r. znak: PEH/187/09,

**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 6 sierpnia 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: na dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) z dnia 26 czerwca 2000 r. nr PPG/42/590/W/1/2/2000/MS z późn. zm. oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 26 czerwca 2000 r. nr OPG/41/590/W/1/2/2000/MS z późn. zm., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa 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 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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).

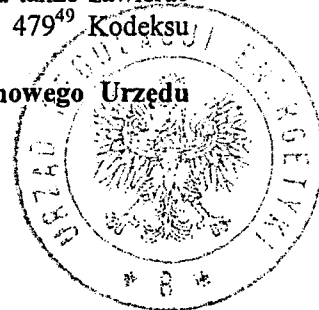
Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione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

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

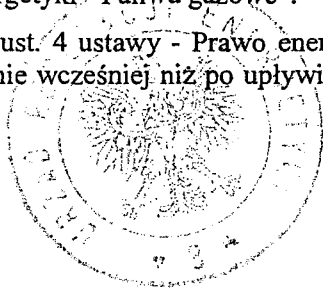
## POUCZENIE

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 Prawa energetycznego 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 części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy przesłać na adres Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Garbarska 20, 20-340 Lublin.**



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 publikacji.



Z upoważnienia  
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublińcu

*Tomasz Adamczyk*

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości  
10 zł w dniu 29 lipca 2009 r. na rachunek  
54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Główny Specjalista

*Wiesław Głowacki*

Otrzymują:

1. Zakłady Azotowe Puławy S.A.  
Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13  
24-110 Puławy
2. a/a

Główny Specjalista

*Wiesław Głowacki*

7-10-2009

Główny Specjalista

*Małgorzata Włóbel*  
Małgorzata Włóbel  
07.10.2009

3

Specjalista  
*Grzegorz Stojanowski*  
Grzegorz Stojanowski  
07.10.2009

# Zakłady Azotowe „Puławy” S. A.

24 – 110 Puławy, Al. Tysiąclecia Państwa Polskiego 13

NADLEŻĄCA TARIFYA STANOWI  
ZARZĄDZENIE

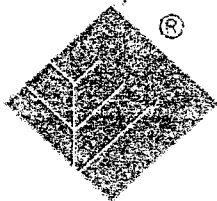
DO PRZEJĘCIA PRZEZ URE

z dnia 14 października 2009 r.

Nr 32/2009 (303) – 14 października 2009 r.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Okręgu Terytorialnego  
z siedzibą w Lublinie

*Tomasz Adamczyk*  
Tomasz Adamczyk



## TARYFA

dla gazu ziemnego wysokometanowego

PEŁNOMOCNIK

*Adam Kania*  
Adam Kania  
Główny Energetyk

Puławy 2009

## SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE .....	3
2. DEFINICJE .....	4
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI .....	4
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ .....	6
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZONEGO GAZU I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....	7
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ I OPLATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ .....	8
7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU .....	9
8. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU .....	11
9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPLAT .....	11

- 2 -

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie  
Tomasz Adamczyk

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
- b) stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji sieciami rozdzielczymi,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
- d) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu,

obowiązujące odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Azotowe „Puławy” S. A.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późniejszymi zmianami) zwanej dalej „ustawą”,
- 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 Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 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), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2008 Nr 178, poz. 1252).

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu zawartych umów i świadczonych usług oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

1.4. 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.

1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością 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 taryfowo z 1 m<sup>3</sup> normalnym.

1.6. Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w tym zakresie.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terytorialnego  
z siedzibą w Lublinie

Tomasz Adamski

## 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** - Zakłady Azotowe „Puławy” S. A. w Puławach - 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 ze sprzedawcą.
- 2.3. **Sieć rozdzielcza** - sieć gazowa służąca do dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa.
- 2.4. **Metr sześcienny normalny (Nm<sup>3</sup>)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawarta w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.
- 2.5. **Umowa** - zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa sprzedaży gazu.
- 2.6. **Moc umowna** - maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny lub doby, określona na dany rok w umowie.

## 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 godzinowej mocy umownej.
- 3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w pkt. 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa (m <sup>3</sup> /h)
G-1	a ≤ 10
G-2	a > 10

### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1. Ceny gazu w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m<sup>3</sup>. Pozostałe parametry odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.2.2. Przy dostarczaniu gazu odbiorcom grupy taryfowej G-2 o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. cena za gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

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

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

- 4 - z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie

Tomasz Adamczyk

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczanego gazu ( $H_{\text{sr}}$ ) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego gazu będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są comiesięcznie.
- 3.2.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie jego prognozowanego zużycia. 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, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
  - niedopłata jest doliczona do pierwszej faktury wystawionej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 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 zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.9. Korekta faktur, o której mowa w pkt. 3.2.8. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 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, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się w okresie rozliczeniowym:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, tj. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
  - 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 gazu,
  - 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. 9.
- 4.1.3. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 9 odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.5. 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. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2. Stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług dystrybucji określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 4.2.3. W przypadku odbiorców grupy G-1 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

- 4.2.4. Dla odbiorców grupy G-2 opłata za usługi dystrybucji oblicza się wg wzoru:

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

gdzie:

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

- 6 -

z upoważnienia  
 Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
 Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
 z siedzibą w Lublinie

Tomasz Adamczyk

- 4.2.5. Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresie rozliczeniowym i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5–3.2.11. Opłatę stałą za usługi dystrybucji pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.7. Odbiorca, który przekroczył moc umowną bez zgody sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej określonej w tabeli w pkt. 9 dla właściwej grupy taryfowej.

## **5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZONEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

5.1. Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:

- 5.1.1. ograniczenia ciśnienia dostarczanego paliwa gazowego poniżej wielkości określonych w umowie;
- 5.1.2. niespełnienia przez paliwo gazowe parametrów jakościowych;
- 5.1.3. niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców.

5.2. Sprzedawca ustala wysokość bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1.1 i 5.1.2 w sposób proporcjonalny do ograniczenia wielkości ciśnienia dostarczonego paliwa gazowego albo niespełnienia przez paliwo gazowe parametrów jakościowych.

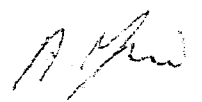
5.3. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1.1 i 5.1.2, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

5.4. W przypadku spadku ciśnienia w sieci poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, a tym samym ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

5.5. Bonifikata nie przysługuje jeśli spadek ciśnienia, o którym mowa w pkt. 5.4, został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

- 7 -

Z upoważnienia  
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie  
*Tomasz Adamczyk*  
Tomasz Adamczyk



- 5.6. Za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczonego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem 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:

$$B = (1 - H_{s_{sr}}/H_{s_n}) * I * C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

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

$H_{s_n}$  - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m<sup>3</sup>],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],

C - cena gazu [zł/m<sup>3</sup>].

- 5.7. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. bonifikata, o której mowa w pkt. 5.6. nie przysługuje.
- 5.8. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczonego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie wykaże jakość nie odpowiadającą parametrom określonym w pkt. 3.2.1. - koszt badania ponosi sprzedawca.
- 5.9. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.10. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów, o których mowa w pkt. 5.1.3 określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego, ustala się opłaty w wysokości określonej w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ I OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

- 6.1. Opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy w zafłoceniu w przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy, a w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
  - zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
  - przewodzenia prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorników lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego.
- 6.2. Bonifikata nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń, o których mowa w pkt. 6.1.
- 6.3. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia, wprowadzonego przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej określonej w pkt. 9. dla danej grupy taryfowej.

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
- 8 - Dyrektora Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie  
Tomasa Adameczyka



## 7. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

7.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

7.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.

7.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, o czym mowa w pkt. 7.1.1 i w pkt. 7.1.2, sprzedawca obciąża odbiorcę pobierając opłatę obliczoną według wzoru:

$$O_{NPG} = 5 * CRG * Q_R$$

gdzie:

 $O_{NPG}$  – opłata za nielegalny pobór gazu,CRG – cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru gazu [zł/m<sup>3</sup>], $Q_R$  – ryczałtowe ilości nielegalnie pobieranego gazu [m<sup>3</sup>].7.3. Ryczałtowe ilości pobieranego gazu, o których mowa w pkt. 7.2 określa się na podstawie zużycia gazu przez danego odbiorcę w ciągu 12 m-cy roku obowiązywania poprzedniej taryfy 2008/2009 począwszy od sierpnia 2008r. i odnosi te ilości do zużycia w ciągu jednej godziny ( $Q_h$ ). Ilość ryczałtowa  $Q_R$  wyznaczana jest na podstawie iloczynu określonej w ten sposób ilości w ciągu jednej godziny i ilości godzin ( $h_N$ ) stwierdzonych przez sprzedawcę jako czas trwania nielegalnego poboru gazu:

$$Q_R = Q_h * h_N$$

gdzie:

 $Q_h$  – 1-godzinowa ilość nielegalnego zużycia (zgodnie z tabelką) w [m<sup>3</sup>/1h], $h_N$  – stwierdzona ilość godzin nielegalnego poboru gazu [h].

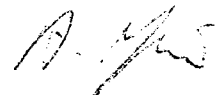
Odbiorca	$Q_h$ [m <sup>3</sup> / 1h]
INS G-2	42,93
INS G-1	1,52
STOZAP G-1	0,93
PIAZAP G-1	0,03
MASZ-ZAP G-1	0,21
Spółdzielnia G-1 „Przedpole”	0,26
Przybudówka G-1 (bud. B-8) (4 prywatne mieszkania)	0,06

\*ilość podana jest dla 4 odbiorców z uwagi na jeden wspólny pomiar.

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie

- 9 -

Tomasz Adamczyk



7.4. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt. 7.3 są określone jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę.

7.5. W przypadku nowych odbiorców nie ujętych w tabeli w pkt. 7.3, do wyliczenia ilości  $Q_R$  zgodnie z zasadami podanymi w pkt. 7.3 przyjmuje się najbardziej zbliżoną wielkość  $Q_h$  z tabelki w pkt. 7.3. dla danego nowego odbiorcy na podstawie dotychczasowego poboru gazu przez takiego odbiorcę.

7.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego poboru gazu opłaty wynoszą:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego;	Cena nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem/montażem, która wynosi: - dla grupy G-1: 52,46 zł - dla grupy G-2: 78,70 zł
2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych;	52,46 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych;	157,39 zł
4.	Podanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia;	Faktura za legalizację układu pomiarowego powiększona o kwotę wynikającą z kosztu montażu/demontażu układu pomiarowego w wysokości: - dla grupy G-1: 52,46 zł - dla grupy G-2: 78,70 zł
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej.	655,80 zł

- 10 -

Z upoważnienia  
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie  
Tomasz Adamczyk

## 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

8.1. Stawki opłat za dodatkowe czynności wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorcy przyłączonego do sieci sprzedawcy przedstawia tabela:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy	
	Dla grupy taryfowej G-1	78,70 zł
	Dla grupy taryfowej G-2	131,16 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	
	Dla grupy taryfowej G-1	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszt demontażu i ponownego montażu układu pomiarowego w wysokości 52,46 zł
	Dla grupy taryfowej G-2	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszt demontażu i ponownego montażu układu pomiarowego w wysokości 78,70 zł
3.	Założenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	
	Dla grupy taryfowej G-1	52,46 zł
	Dla grupy taryfowej G-2	52,46 zł
4.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	
	Dla grupy taryfowej G-1	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego w dniu jego montażu powiększona o kwotę wynikającą z demontażu i montażu układu pomiarowego w wysokości 52,46 zł
	Dla grupy taryfowej G-2	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego w dniu jego montażu powiększona o kwotę wynikającą z demontażu i montażu układu pomiarowego w wysokości 78,70 zł
5.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości paliwa gazowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie

- 8.2. Opłat związanych ze sprawdzeniem prawidłowości wskazań układu pomiarowego nie pobiera się w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.
- 8.3. Opłat związanych z badaniem jakości dostarczonych paliw nie pobiera się w przypadku stwierdzenia niedotrzymania przez sprzedawcę parametrów jakościowych dostarczonych paliw gazowych.

## 9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c/przyłącze]	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
			Stała		Zmienna
			[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
G-1	0,9580	4,56	2,51	X	0,0848
G-2	0,9580	41,00	X	0,0141	0,0565

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek VAT w wysokości 22%.

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektora Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie

- 11 -

PELNOĆNIK  
Adam Kania  
Główny Energetyk

Tomasa Adamowicz