



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OKA-4212-12(10)/2012/1612/IX/KR

Katowice, dnia 17 października 2012 r.

### DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059) 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, z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106, poz. 622 i Nr 186, poz. 1100 oraz z 2012 r. poz. 1101)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 3 sierpnia 2012 r.

przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. „ELSEN” Spółka Akcyjna z siedzibą w Częstochowie

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

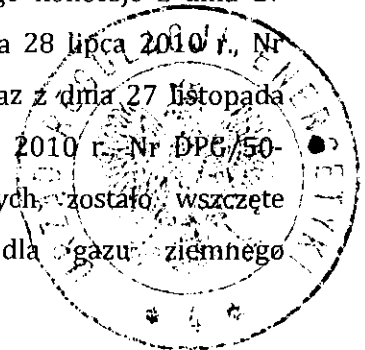
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

### zatwierdzam

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 3 sierpnia 2012 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje z dnia 27 listopada 2000 r., Nr OPG/49/1612/W/1/2/2000/MS ze zmianą z dnia 28 lipca 2010 r., Nr OPG/49-ZTO/1612/W/OKA/2010/AM na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 27 listopada 2000 r., Nr PPG/50/1612/W/1/2/2000/MS ze zmianą z dnia 28 lipca 2010 r., Nr OPG/50-ZTO/1612/W/OKA/2010/AM 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) cenę paliwa gazowego,
- 3) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) 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 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.

Cena i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanym w wykonywaną działalność gospodarczą oraz uzasadnioną marżą związaną z ryzykiem wykonywanej działalności gospodarczej.

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 orzekam, 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).



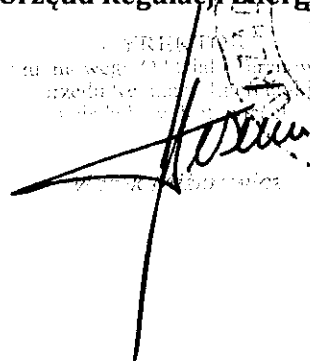
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

PREZES  
Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Sokolska 65  
40-087 Katowice  
tel. 22 63 63 63  
www.ure.gov.pl



Otrzymuje:

Zakład Elektroenergetyczny  
H. Cz. „ELSEN” S.A.  
ul. Koksowa 11  
42-202 Częstochowa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

**elsen**

**Zakład Elektroenergetyczny H.Cz. ELSEN S.A.**  
ul. Koksowa 11, 42-202 Częstochowa, www.elsen.pl

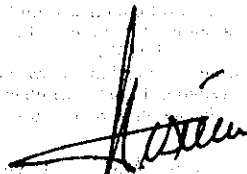
**TARYFA  
DLA  
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESU URE

z dnia

17.10.2012 OKA-4212-N(10)/2012/162L/IX/KR



CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR FINANSOWY

Jadwiga Szuster

PREZES ZARZĄDU

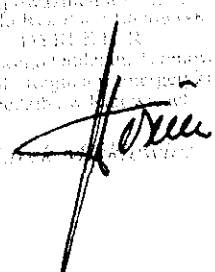
mgr inż. Dariusz Żółtowski

Częstochowa, październik 2012


**SPIS TREŚCI**

1. Postanowienia ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. Szczegółowe zasady rozliczeń
  - 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń odbiorców w obrocie gazem
  - 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń odbiorców za usługi dystrybucji
5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych gazu i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Zasady przyłączania podmiotów do sieci gazowych
8. Wysokość cen i stawek opłat
  - 8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców gazu

Wojewódzki Urząd Regulacji Energetyki  
ul. Chałubińskiego 10  
00-900 Warszawa  
tel. 22 629 40 00  
www.ure.gov.pl



PREZES ZARZĄDU

  
mgr inż. Dariusz ZółtowskiCZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR FINANSOWY  
Jadwiga Szuster

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa, opracowana przez przedsiębiorstwo energetyczne Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. „ELSEN” S.A. z siedzibą w Częstochowie, stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) cenę za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
- c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- d) stawki opłat abonamentowych,
- e) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) sposób ustalania opłat za nielegalny pobór gazu.

1.2. Niniejsza Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059),
- 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”,
- d) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. Nr 52, poz. 343 z późn zm.),
- e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).

1.3. Ustalone w taryfie cena i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

1.4. Cena i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia systemowego.

1.5. 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 odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych.

1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

## 2. DEFINICJE

2.1. **Sprzedawca** - Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSEN S.A. z siedzibą w Częstochowie, prowadzący działalność w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.

Pozostałe stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu systemowym.

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

### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według ceny i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Podstawowym kryterium podziału odbiorców na grupy taryfowe jest system rozliczeń.

3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Dariusz Żółtowski

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR FINANSOWY

Jadwiga Szuster

GRUPA TARYFOWA	MOC GODZINOWA b [m <sup>3</sup> /h]
<b>G - GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - OBRÓT I DYSTRYBUCJA</b>	
<b>GPO</b>	<b>0 &gt; b &gt; 3 600</b>
<b>G - GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - DYSTRYBUCJA WYŁĄCZNIE SIECIĄ SPRZEDAWCY</b>	
<b>GP</b>	<b>0 &gt; b &gt; 3 600</b>

Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej.

### 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 dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
- H<sub>Ssr</sub> - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],
- H<sub>Sn</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>Ssr</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 ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w obowiązującej umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania aparatury, 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 w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

3.2.6. W okresie, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za gaz w wysokości określonej na podstawie jego prognozowanego zużycia.

3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6. powstaje nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz zastosowanie znajduje § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

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 układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz i wykonywane usługi związane z jego dostarczaniem, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości albo 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:


- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

PREZES ZARZADU

CZŁONEK ZARZADU

DYREKTOR FINANSOWY

  
mgr inż. Mariusz Zolowski

  
Jadwiga Szuster

- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowy, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) 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.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

##### 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń odbiorców 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. Cenę gazu zamieszczono w pkt. 8.1.

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

- 4.2.1. Odbiorcy gazu, zobowiązani są do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 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. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt. 8.1 i odnoszą się one 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. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy.
- 4.2.7. Opłatę za świadczone usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

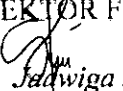
$O_{dg}$	- opłata za usługę dystrybucji [zł],
$S_{zd}$	- stawka opłaty zmiennej [zł/m <sup>3</sup> ],
$Q$	- ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m <sup>3</sup> ],
$S_{sd}$	- stawka opłaty stałej [zł/(m <sup>3</sup> /h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
$M$	- moc umowna [m <sup>3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

- 4.2.8. 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.

PREZES ZARZĄDU

  
mgr inż. Dariusz Żółtowski

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR FINANSOWY

  
Jadwiga Szuster




- 4.2.9. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.10. 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.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. 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.
- 4.2.13. 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).
- 4.2.14. 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.
- 4.2.15. 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.
- 4.2.16. Stawki opłat za usługi dystrybucji realizowane sieciami sprzedawcy zamieszczono w pkt. 8.1.

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

- 5.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2011 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 18 stycznia 2012 r., które wyniosło 3 604,68 zł.
- 5.2. Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt. 5.1. wynosi:
- za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwane z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – 12,02 zł,
  - za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem 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 – 24,03 zł,
  - za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 120,16 zł,
  - za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 12,02 zł.

5.3. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest

PREZES ZARZĄDU

  
Dariusz ŻółtowskiCZŁONIK ZARZĄDU  
DYREKTOR FINANSOWY  
Jadwiga Szuster

zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.


## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1 sprzedawca może obciążyć pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- a) pięciokrotności ceny gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwej dla grupy taryfowej, w której odbiorca lub podmiot byłby rozliczany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
  - b) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 6.3.
- 6.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ustala się jako równowartość iloczynu nominalnej mocy zainstalowanych odbiorników u odbiorcy albo podmiotu i ilości godzin w miesiącu.
- 6.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.3. są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz, wynikające z mocy 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 58 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 82 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 220 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 58 zł,
  - e) za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury – opłata wynosi 800 zł.


## 7. ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI GAZOWYCH

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ sprzedawca nie przewiduje przyłączenia 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 zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalania stawek opłat za przyłączenie.

PREZES ZARZĄDU

  
mgr inż. Dariusz Żółtowski

CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR FINANSOWY

  
Jadwiga Szuster

## 8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

## 8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców gazu

Grupa taryfowa	Ceny i stawek opłat (bez VAT)			
	Cena za gaz [zł/m <sup>3</sup> ]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucji	
			Stała [zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	Zmienna [zł/m <sup>3</sup> ]
<b>GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - OBRÓT I DYSTRYBUCJA</b>				
<b>GPO</b>	<b>1,03028</b>	<b>72,50</b>	<b>0,0491</b>	<b>0,0913</b>
<b>GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY – DYSTRYBUCJA</b>				
<b>GP</b>	<b>-</b>	<b>72,50</b>	<b>0,0060</b>	<b>0,0484</b>



CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR FINANSOWY

*Jadwiga Szuster*

PREZES ZARZĄDU

*mgr inż. Dariusz Żółtowski*