



Katowice, dnia 15 kwietnia 2009 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OKA-4212-24(11)/2008/2009/1612/VI/MM

**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 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) 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku z dnia 16 grudnia 2008 r.**

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. „ELSEN”

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Częstochowie,

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

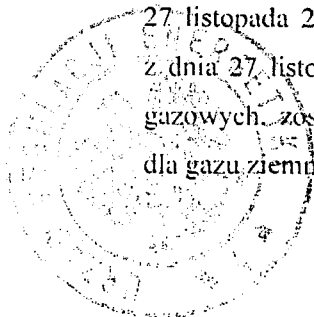
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

**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 16 grudnia 2008 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 27 listopada 2000 r., Nr OPG/49/1612/W/1/2/2000/MS na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 27 listopada 2000 r., Nr PPG/50/1612/W/1/2/2000/MS 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 niedotrzymania 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.

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

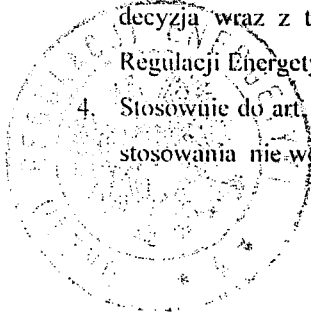
W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

## 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>16</sup> pkt 1 i art. 479<sup>17</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>19</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.**

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



**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

Dyrektor  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Marek Mielniczek*

Otrzymuje:

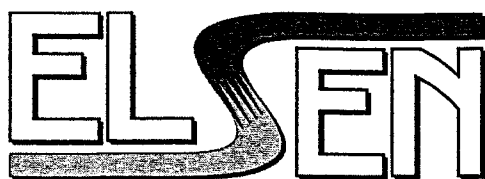
Zakład Elektroenergetyczny  
H. Cz. „EŁSÉN” Sp. z o.o.  
ul. Kucelińska 22  
42-200 Częstochowa



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

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

*Marek Mielniczek*




Zakład Elektroenergetyczny  
H. Cz. „ELSEN” Sp. z o.o.  
42-200 Częstochowa, ul Kucelińska 22

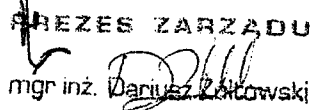

**TARYFA**  
dla  
**GAZU ZIEMNEGO**  
**WYSOKOMETANOWEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 13.04.2009 r. OKA-4212-14(11)/2009/2009/1612/01/MM

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Ośrodka Krajowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
  
Marek Kucia

Częstochowa, 2009 r.

PREZES ZARZĄDU      DYREKTOR PRZEBUD.  
        
mgr inż. Dariusz Koltowski      mgr inż. Marek Kucia  
PROKUR T

**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 odbiorców do sieci gazowych
8. Wysokość cen i stawek opłat
  - 8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców gazu

Zapewniającą Płatność  
Przebieg Regulacji Energetyki  
DPRUE SA  
Polskiego Ośrodka Energetyki  
Energetyki Regulacji i Gospodarki  
z siedzibą w Warszawie  
*Marek Muskiewicz*  
Marek Muskiewicz

DYREKTOR PROROKI.

*[Signature]*  
PREZES ZARZĄDU  
mgr inż. Dariusz Zbrowski

mgr inż. Marek Kucia  
PROROKI T  
*[Signature]*

**1. POSTANOWIENIA OGÓLNE**

- 1.1. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:
- cenę za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
  - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji,
  - stawki opłat abonamentowych,
  - bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłaty za nielegalny pobór gazu.
- 1.2. Niniejsza Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
- ustawa 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 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),
  - 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”,
  - 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”.
- 1.3. 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 podatkowego.
- 1.4. Cena i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 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.

**2. DEFINICJE**

- 2.1. **Sprzedawca** - Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSSEN Sp. z o.o. z siedzibą w Częstochowie, prowadzący działalność 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 gazowa** - gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.4. **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.
- 2.5. **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.
- 2.6. **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. **Metr sześcienny normalny (m<sup>3</sup>)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawarta w objętości 1m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0<sup>o</sup>C.
- 2.8. **Moc umowna** - maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.

**DYREKTOR PROKURSTWA**  
 PRZESZ ZARZĄDU  
 mgr inż. Dariusz Żółtowski  
 mgr inż. Dariusz Żółtowski  
 mgr inż. Marek Kuciak  
 PROKURSTWA

Z upoważnienia Dyrektora  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w Warszawie  
 Marek Miśkiewicz

2.9. 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.

### 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:

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

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

#### 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:

$$X = \frac{H_{S,śr}}{H_{S,n}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,  
 $H_{S,śr}$  - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{S,n}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1.).

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{S,śr}$ ) 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, 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 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 ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

PREZES ZARZĄDU  
mgr inż. Dariusz Zaitowski

PROKURANT  
Z. Marek Kucia  
PROKURANT

Polubowice, 21 kwietnia 2009 r.  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Lublinie  
Marek Miśkiewicz

- 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 zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, 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:
- 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 zmierzona 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.

#### 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, przy uwzględnieniu 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.

**BIUREN KANZARU** **DYREKTOR PRODUKCJI**  
mgr inż. *Dariusz Zoltowski*  
**PROKURENT**

Z wyjątkiem dla...  
Urząd Rejonowy Energetyki  
Urząd Rejonowy Energetyki  
z siedzibą w...  
*Marko Miskiewicz*



4.2.7. Opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

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. 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 dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania wstrzymania lub ograniczenia dostawy gazu ponosi opłatę za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.

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, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Zaproszenie na posiedzenie  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Dariusz Ziółkowski

DIREKTOR PRODUKCJI

mgr inż. Marek Kucia  
PROKURENT

Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Marek Nikiel

Lp.	Oplata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Oplata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwano z powodu awarii sieci	10,60
2.	Za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu w sposób przyjęty na terenie działalności sprzedawcy – odbiorcom zasilanym z sieci rozdzielczej	21,19
3.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	105,97
4.	Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie rozliczeń oraz aktualnych taryf	10,60

wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego, odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2008 roku, ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego w dniu 19 stycznia 2009 roku, które wyniosło 3 179,01 zł.

- 5.2. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

#### 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 obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- pięciokrotności ceny obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwej dla grupy taryfowej, w której odbiorca lub podmiot byłby rozliczany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
  - ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 6.3.
- 6.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:
- w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu $Q_{NPG}$ [m <sup>3</sup> ]
$c \leq 10$	200
$10 < c \leq 20$	900
$20 < c \leq 50$	3 500
$50 < c \leq 100$	15 000

- w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{NPG} = 15\,000 + 200 \cdot (c - 100)$$

gdzie:

$Q_{NPG}$  - ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m<sup>3</sup>],  
c - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 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.

PREZES ZARZĄDU  
mgr inż. Dariusz Zychowski

DYREKTOR PRODUKCJI  
mgr inż. Marek Kociła  
PROKURATOR

Zapowiadanie  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DZIEKI  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Marek Miśkiewicz

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 i opłaty w wysokości 100% kosztów rzeczywistych poniesionych na jego montaż i wymianę.
- b) za założone plombę na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plombę zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę - opłata wynosi 100% poniesionych kosztów,
- 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 100% kosztów rzeczywistych,
- d) za poddanie urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie - opłata wynosi 100% kosztów rzeczywistych,
- 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 250,00 zł.

**7. ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI GAZOWYCH**

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku jednak wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalania stawek opłat za przyłączenie.

**8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**

**8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców gazu**

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat			
	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>G - GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - OBRÓT I PRZESYŁANIE</b>				
GPO	1,002	82,08	0,0343	0,0966
<b>G - GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - PRZESYŁANIE WYŁĄCZNIE SIECIĄ SPRZEDAWCY</b>				
GP	-	81,67	0,0052	0,0403

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DIREKTOR  
Pobudniowego i Technicznego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
*Marek Miskiewicz*

PREZES ZARZĄDU DIREKTOR PRODUKCJI  
*mgr inż. Dariusz Luteński*  
mgr inż. Marek Kucia  
PROKURENT

ELSEN ELEKTROENERGETYCZNY S. CZ.  
-» ELSEN «- Sp. z o.o.  
42-200 Częstochowa, ul. Kucelińska 22  
NIP 949-17-20-613, IDS. 151562821