



Kraków, dnia 28 lipca 2006 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4212-10(12)/2006/3473/IV/HH

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 i Nr 104, poz. 708) 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 Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Spółka z o.o.

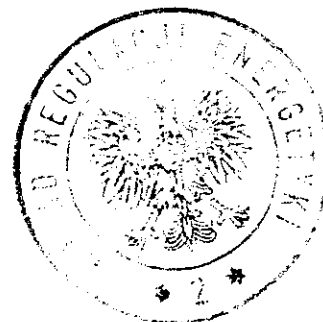
z siedzibą w Tarnobrzegu

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 21 kwietnia 2006 r. znak: EE/57/2006, uzupełnionego pismami:
z dni: 1 czerwca 2006 r. znak: EE/65/2006, 23 czerwca 2006 r. znak: EE/71/2006, 17 lipca
2006 r. znak: EE/79/2006 oraz 26 lipca 2006 r. znak ZCh/TE/243/06

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 8 maja 2006 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 dystrybucji 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.

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

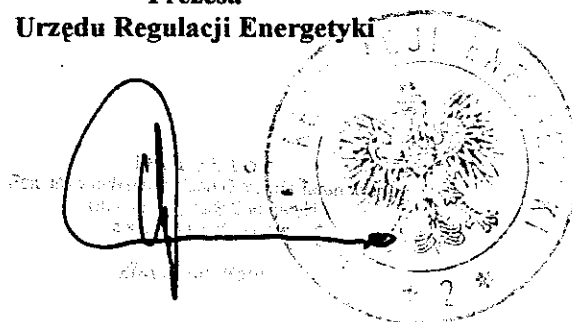
W tym stanie rzeczy postanowiono orzec jak w sentencji.



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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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



Otrzymuje:

1. Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Sp. z o.o.
ul. Zakładowa 50, 39-402 Tarnobrzeg,
2. A/a - 2 egzemplarze.

ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o.

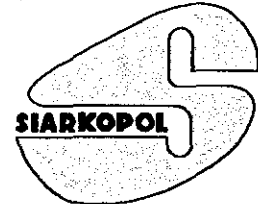
WNIĘSZA TARYFA STANOW
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 28 lipca 2006 r.

nr OKR-4212-10(12)/2006/3473/IV/HH

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki



[Handwritten signature]
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Urząd Regulacji Energetyki
ul. Powstańców 10
00-900 Warszawa

**TARYFA DLA GAZU
ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

DYREKTOR ds. EKONOMICZNO-FINANSOWYCH
GŁÓWNY KSIĘGOWY
CZŁONEK ZARZĄDU
DIREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI
[Handwritten signature]
mgr Henryk Turbicz
mgr Mariusz Pęgiel
CZŁONEK ZARZĄDU

Tarnobrzeg, lipiec 2006 r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE WSTĘPNE.....

2. DEFINICJE.....

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....

4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE.....

5. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBROcie GAZEM.....

6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....

7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW
 JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZONEGO GAZU I OPLATY
 ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
 OBSŁUGI ODBIORCÓW.....

8. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....

9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY.....

10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPLAT.....

CZŁONEK ZARZĄDU
 DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI

[Signature]
 mgr inż. Henryk Turbicz

DYREKTOR ds. HANDLOWYCH I URZĄDNI
 GŁÓWNY KASJER

[Signature]
 mgr Marzanna Drogalska
 (22.08.2006)

1. INFORMACJE WSTĘPNE

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

- a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
- b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
- e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o. z siedzibą w Tarnobrzegu.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 i Nr 104, poz. 708),
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. Nr 59, poz. 518, z późn. zm.),
- 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. Nr 105, poz. 1113),
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. Nr 277, poz. 2750).

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 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.

1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1m³ normalnym.

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Produkcji i Techniki

mgr Henryk Turbiarz

Dyrektor ds. Energetycznego i Technicznego
Główny Księgowy

mgr Mariola Pongul

- 1.6. Taryfa nie zawiera cen ani stawek opłat dla grupy G – 1, gdyż Sprzedawca obecnie nie ma, ani nie przewiduje przyłączenia od sieci w okresie obowiązywania taryfy Odbiorcy o mocy umownej nie większej niż 10 m³/h. W przypadku wystąpienia takiego Odbiorcy o przyłączenie do sieci, Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia cen i stawek opłat dla grupy G – 1.

2. DEFINICJE

Sprzedawca – ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o., przedsiębiorstwo prowadzące m.in. działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.

Odbiorca – każdy kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.

Sieć rozdzielcza - sieć gazowa służąca dystrybucji gazu o ciśnieniu do 0,5 MPa.

Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego gazu i dokonywania rozliczeń.

Metr sześcienny normalny (m³) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K.

Moc umowna - maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej.

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości mocy umownej.

3.2. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna a [m ³ /h]
G - 2	10 < a ≤ 80
G - 3	a > 80

3.3. Wielkość mocy umownej, o której mowa w punkcie 3.1., określona jest w umowie sprzedaży gazu, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej.

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI
mgr Henryk Turbiarz

DYREKTOR ds. LOGISTYKI I SPRZEDAŻY
GŁÓWNY KIEROWNIK
mgr Michał...

4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE

4.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania w wysokości 39,500 MJ/m³.

4.2. Cena gazu o ciepłe spalania innym niż określone w punkcie 4.1. podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczonym wg wzoru:

$$X = \frac{H_{s\acute{s}r}}{H_{sn}}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

H_{s^śr} – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{sn} – nominalne ciepło spalania [MJ/m³] – w wysokości określonej w punkcie 4.1.

4.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{s^śr}) przyjmuje się jako wielkość określoną w danym miesiącu dla sprzedawcy przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ – SYSTEM Sp. z o.o. – do sieci którego sprzedawca jest bezpośrednio przyłączony - z zastrzeżeniem punktu 4.4..

4.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę uzgodnioną ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczanego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania gazu określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.5. 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 co miesiąc.

4.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w punkcie 4.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie jego prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.

4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 4.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,

b) niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

4.8. Prognozy zużycia 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 zużycia w grupie taryfowej, do której

CZŁONEK ZAŁOŻENIA
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI

mgr Henryk Turbiarz

mgr Jacek Wójcik
2006.08.24.06

- 4.9. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
 - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 4.10. 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 rachunków. Korekta obejmuje okres rozliczeniowy lub nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.11. 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:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, tj. uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, tj. uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.12. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 4.13. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej - w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
 - b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy umownej lub sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
 - c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

CZŁONEK ZAŁOŻENIA
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI
Henryk Tarbiarz
mgr Henryk Tarbiarz

DYREKTOR ds. ENERGETYKI I OŚRODKÓW
GŁÓWNY INŻYNIER
Małgorzata Pengo
mgr Małgorzata Pengo
CZŁO...

5. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBROTCIE GAZEM

- 5.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ gazu i jego ceny oraz opłatę abonamentową.
- 5.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo rozliczeniowym.
- 5.3. Cenę gazu zamieszczono w punkcie 10.
- 5.4. Odbiorcy gazu ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 5.5. Opłata abonamentowa związana jest 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 czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w punkcie 10 i odnoszą się one do każdego układu pomiarowego.
- 5.7. Opłaty abonamentowe pobiera się w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.8. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.9. W przypadku zmian cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za pobrany gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen, o ile zużycie nie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu.

Członek Zarządu Dyrektor ds. Energetyki Gazowej
 Dyrektor ds. Produkcji i Techniki Główny Księgowy
 HT

mgr Henryk Turbiarz

mgr Mariola Pongot
 Członek Zarządu

6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 6.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługi dystrybucji składa się z:
- opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego gazu.
- 6.3. Dla odbiorców grupy taryfowej G2 i 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 za dostarczany gaz [zł/m³],

Q – ilość dostarczanego gazu [m³],

S_{sg} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,

M_p – moc umowna [m³/h],

T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

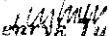
- 6.4. Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresie rozliczeniowym i na zasadach określonych w punktach 4.5. - 4.13. Opłatę stałą za usługi dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalania opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:
- z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu - maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej,
 - bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu wynikająca z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
 - lub
 - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek i koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.

Tulcan



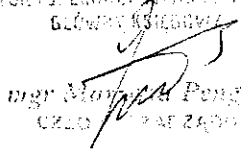
- 6.6. Moc, o której mowa w pkt 6.5.lit.a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.7. 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.
- 6.8. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna za usługi dystrybucji na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu.
- 6.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu ponosi opłatę za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 6.11. 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 2-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 6.12. Stawki opłat za usługi dystrybucji realizowane sieciami sprzedawcy zamieszczono w punkcie 10.

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI


mgr Henryk Turbiarz

DYREKTOR ds. EKSPLOATACJI I SERWISU

GŁÓWNY KSIĘGOWY


mgr Marianna Pongul
CZŁONEK ZARZĄDU

7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

7.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego odbiorcy gazu skutkujących obniżeniem ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonej w punkcie 4.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym cieple spalania. Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s\ sr} / H_{s\ sn}) \times I \times C$$

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s\ sr}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],

$H_{s\ sn}$ – nominalne ciepło spalania określone w punkcie 4.1. [MJ/m^3],

I – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m^3],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [$\text{zł}/\text{m}^3$].

7.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.2. – bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. nie przysługuje.

7.3. 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 dostarczonego gazu z jakością, o której mowa w pkt 4.1.- sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

7.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §24 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

CZŁONEK LARZĄDU
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI

Henryk Turbiarz
mgr Henryk Turbiarz

DYREKTOR ds. EKSPLOATACJI I GAZOWYCH
GŁÓWNY INŻYNIER

Marta Pengiel
mgr Marta Pengiel
LARZĄD.

Lp.	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata o której mowa w pkt 7.4.
1	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwane z powodu awarii sieci	8,40 zł
2	Za nie powiadomienie 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	16,80 zł
3	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosowania czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	83,90 zł
4	Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	8,40 zł

7.5. 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.

7.6. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu gazu spowodowanej:

- a) awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
- b) zagrożeniem pożaru lub pożarem,
- c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
- d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
- e) prowadzeniem prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorników lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,

opłata stała za usługi dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.

Bonifikata nie przysługuje, jeśli odbiorca nie stosował się do wprowadzonych ograniczeń.

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI

Henryk Turbiano
mgr Henryk Turbiano

DYREKTOR ds. EKONOMICZNO-PRAWNYCH
CZŁONEK ZARZĄDU

Henryk Turbiano
mgr Henryk Turbiano

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

8.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

8.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.

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

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

8.2. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługi dystrybucji, określonych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

8.3. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, sprzedawca pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2 - krotnych cen gazu oraz stawek opłaty zmiennej za usługi dystrybucji, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8.4. Opłaty, o których jest mowa w punkcie 8.2. i 8.3. oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

8.5. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:

- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług dystrybucji nie stanowi inaczej.

8.6. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz:

- dla odbiorców grup taryfowych G2 i G3 iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI

Henryk Turbiarz
mgr Henryk Turbiarz

DYREKTOR ds. EKSPLOATACJI I SERWISU
GŁÓWNY INŻYNIER

Marta Kargul
mgr Marta Kargul
DZIEŁO ZARZĄDU

9. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci dystrybucyjnej w okresie obowiązywania taryfy.

W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe [zł/m ³]	Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	Stawki opłat za usługi dystrybucji	
			Stała [zł/(m ³ /h) za h]	Zmienna [zł/m ³]
G - 2	0,7126	66,00	0,0395	0,3245
G - 3	0,7126	110,00	0,0537	0,1610

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI

Henryk Turbiarz
mgr Henryk Turbiarz

CZŁONEK ZARZĄDU
GŁÓWNY KIEROWNIK

Maciej Dągal
mgr Maciej Dągal