



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OŁO-4212-2(6)/2008/9902/V/BG

Łódź, dnia 2 czerwca 2008 r.

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 z późn. zm.) 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 późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej

„CHEMAR” SA z siedzibą w Kielcach

posiadającego:

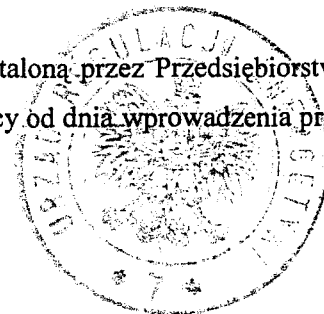
- 1) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym – Rejestrze Przedsiębiorców: 0000146925,
 - 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 6570311214
- zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 21 kwietnia 2008 r. (znak: ZN/317/2008), uzupełnionego pismami z dnia 30 kwietnia 2008 r. (znak: ZN/346/2008) oraz z dnia 20 maja 2008 r. (znak: ZN/373/2008)

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 23 kwietnia 2008 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: nr PPG/65/9902/W/2/2001/AS z dnia 23 listopada 2001 roku na przesyłanie i dystrybucję oraz nr OPG/65/9902/W/2/2001/AS z dnia 23 listopada 2001 roku na obrót paliwami gazowymi zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” 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.

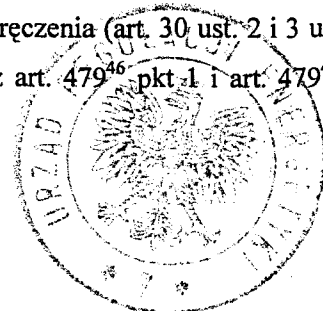
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały przez Przedsiębiorstwo skalkulowane na podstawie, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym, tj. w roku 2007.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 przepisanych 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 o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.**
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 publikacji.**



**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

WYKŁADNIK
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Łodzi
M. Gajda

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 18 kwietnia 2008 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

GŁÓWNY SPECJALISTA

Barbara Głabka
Barbara Głabka

Otrzymują:

Zakłady Urządzeń Chemicznych
i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A.
ul. K. Olszewskiego 6
25-953 Kielce

ZUCH i AP „CHEMAR” S.A. w KIELCACH

TARYFA

DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

MINIUSZA TARYFA STANOWI
ZALĄCZENIE
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 13 czerwca 2008.
OLC-4212-216/2008/9902/VI/BG

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
dr inż. Leszek Czyczył

ZAKŁADY URZĄDZEŃ CHEMICZNYCH
I ARMATURY PRZEMYSŁOWEJ "CHEMAR"
Spółka Akcyjna (11)
ul. Olszewskiego 6, tel. (41) 357-50-00
25-953 KIELCE
Identyfikator 290514300
Nr VAT 557 031-12-14

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY
Zbigniew Zemla

KIELCE 2008 r.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, 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 w obrocie gazem
 - 4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ZUCHIAP „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
 - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń w poborze gazu,
 - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. 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”.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 22 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. 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.
- 1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa to dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.8. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym i przyłączeniowym.

- 2.1. **Sprzedawca** – Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu gazem ziemnym wysokometanowym na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży gazu lub umowa kompleksowa.
- 2.4. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.5. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.6. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.7. **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości, masy lub energii.
- 2.8. **Przyłącze** - odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilanie z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.10. **Metr sześcienny w warunkach normalnych** (m^3) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.11. **Moc umowna** - maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny lub doby, określoną na dany rok w umowie.
- 2.12. **Miejsce odbioru gazu** - określony w umowie punkt dostarczania paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej.
- 2.13. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających paliwa z sieci dystrybucyjnej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.
- 3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.1.1. ustala się jedną grupę taryfową oznaczoną symbolem W-6. Do tej grupy taryfowej zakwalifikowani zostali odbiorcy pobierający gaz, z mocą umowną powyżej $95 m^3/h$.

3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m³.

3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1 opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według 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 w wysokości 39,5 [MJ/m³]

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{s^śr}) przyjmuje się jako wielkość określoną dla sprzedawcy gazu przez Karpackiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie, 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 gazu będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za świadczoną usługę kompleksową 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 rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż, co 7 dni zgodnie z warunkami ustalonymi w umowie.
- 3.2.7. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz, ma zastosowanie § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego
- 3.2.9. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
 - w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub – nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy w przypadku ich udokumentowania.

- 3.2.11. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub utrata układu pomiarowego, co uniemożliwiło prawidłowe zarejestrowanie poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedniego roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, 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 uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego 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 z odbiorcami.

- 4.1.1 Odbiorca, który zawarł umowę kompleksową ze sprzedawcą na dostawę gazu ponosi opłatę stanowiącą sumę : iloczynu ilości pobranych m³ tego gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i jego ceny określonej w punkcie 8.1., iloczynu ilości pobranych m³ tego gazu, ustalonych na podstawie wskazań układu pomiarowego i stawki sieciowej opłaty zmiennej określonej w punkcie 8.1., iloczynu mocy umownej gazu, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i stawki sieciowej opłaty stałej określonej w punkcie 8.1., oraz iloczynu ilości miesięcy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty abonamentowej określonej w punkcie 8.1.
- 4.1.2. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W 6 opłatę za usługę kompleksową oblicza się według wzoru:

$$O_K = C \times Q + S_{ZS} \times Q + S_{SS} \times M \times T + S_a \times k$$

gdzie:

- O_K - opłata za dostawę gazu w ramach umowy kompleksowej [w zł] ,
- C - cena gazu [w zł/m³] ,
- Q - ilość gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym [w m³] ,
- S_{ZS} - stawka sieciowej opłaty zmiennej [w zł/m³] ,
- S_{SS} - stawka sieciowej opłaty stałej [w zł/m³/h]
(za każdą godzinę okresu rozliczeniowego) ,
- M - moc umowna [w m³/h] ,
- T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym ,
- S_a - stawka opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc] ,
- k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym .

- 4.1.3. Rozliczanie opłat za usługę kompleksową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. + 3.2.11. , jeśli strony umowy nie ustalą inaczej. Opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.1.4. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę dystrybucji przyjmuje się:
- w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru - umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,
 - w przypadku gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu - możliwość odbioru gazu wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza, lub:

- sumy nominalnych godzinowych poborów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.

- 4.1.5 Moc, o której mowa w pkt. 4.1.4. lit. a. zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 sierpnia danego roku kalendarzowego, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę ustalonej przez strony mocy umownej. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie. 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.
- 4.1.6 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.1.7. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.1.8. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej oraz opłata abonamentowa w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) nie nastąpiło.
- 4.1.9. 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 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.1.10. Stawki opłat grupowych za usługi dystrybucji realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono pkt. 8.1.
- 4.1.11. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usługi dystrybucji w zakresie handlowej usługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i przekazywanie danych z ich odczytu, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za świadczoną usługę dystrybucji paliwa gazowego, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.12. Stawki opłat abonamentowych ustalone w taryfie odnoszą się do każdego układu pomiarowego i są pobierane w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc w którym świadczona jest usługa dystrybucji, niezależnie od okresu rozliczeniowego.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt. 3.2.1. odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym ciepłe spalania, w wysokości określonej wzorem:

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

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s, \text{sr}}$ – ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],

CHEMAR S.A TARYFA DLA GAZU WYSOKOMETANOWEGO

$H_{s,n}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] w wysokości określonej w pkt 3.2.1.,

Q – ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m^3],

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

- 5.2. W przypadku gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2. bonifikata o której mowa w pkt 5.1. nie przysługuje.
- 5.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego gazu z jakością, o której mowa w pkt 3.2.1. - sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 24 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługuje bonifikata wynikająca z – określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2007 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 16 stycznia 2008 r. (Dz. Urz. GUS z 2008 r. Nr 1, poz. 5), które wynosiło 2 888,22 zł.

Wysokość bonifikat przedstawia tabela:

1.	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci.	9,63
2.	Za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka telekomunikacji.	19,25
3.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.	96,27
4.	Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.	9,63

- 5.3. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od jego złożenia.
- 5.4. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców,
 - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa.
- opłata stała za usługi dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.
- 5.5. Bonifikata nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

- 5.6. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy innych niż wymienione w pkt 5.4, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie - sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.7. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczony pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie tego gazu bez zawartej umowy, z całkowitym lub 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 opłatą obliczoną według wzoru:

$$O_{NPG} = 5 * C * Q_{NPG}$$

gdzie:

O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór gazu [zł],

C - cena gazu obowiązująca wg taryfy sprzedawcy w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/m³],

Q_{NPG} - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [m³].

- 6.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu.
- 6.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.3. są ilościami maksymalnymi sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez dany podmiot.

7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

7.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie dodatkowe odbiorców ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy	105,- zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 105,- zł
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	100,- zł
4.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 105,- zł

7.2. Za inne usługi i czynności, wykonane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

8.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej sprzedawcy:

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)				
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat			
	Cena za gaz [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowyc [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucyjną	
			Stała (S _{SG}) [zł/(m ³ /h) za h]	Zmienna (S _{ZG}) [zł/m ³]
W-6	0,9332	150,00	0,0199	0,5346

Do cen i stawek opłat wymienionych w pkt.8.1. dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

ZAKŁADY URZĄDZEŃ CHEMICZNYCH
I ARMATURY PRZEMYSŁOWEJ "CHEMAR"
Spółka Akcyjna (11)
ul. Olszowskiego 6, tel. (41) 367-50-00
25-953 KIELCE
Identyfikator 290514000
Nr VAT 657-031-12-14

PREZES ZARZĄD
DYREKTOR GENERALNY
Zbigniew Zemła