



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 29 czerwca 2009 r.

OWA-4212-5(8)/2009/18628/I/TKI

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b, w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790; Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
POENERGIA Kogeneracja Sp. z o.o.  
z siedzibą w Warszawie,**

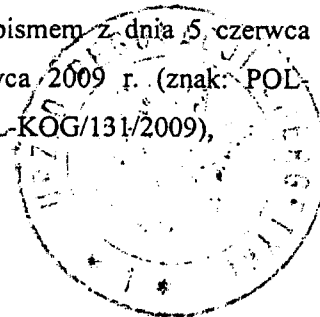
posiadającego:

- 1) numer 0000316159 w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego, prowadzonym przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 527 258 70 74,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

**o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,**

zawartego w piśmie z dnia 11 maja 2009 r. (znak: POL-KOG/86/2009), uzupełnionego pismem z dnia 1 czerwca 2009 r. (znak: POL-KOG/86/2009), pismem z dnia 5 czerwca 2009 r. (znak: POL-KOG/108/2009), pismem z dnia 15 czerwca 2009 r. (znak: POL-KOG/115/2009) oraz pismem z dnia 23 czerwca 2009 r. (znak: POL-KOG/131/2009),



**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 12 maja 2009 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje:

- na dystrybucję gazem:
  - nr DPG/126/18628/W/2/2009/BP z dnia 27 lutego 2009 r.
- na obrót gazem:
  - nr OPG/167/18628/W/2/2009/BP z dnia 27 lutego 2009 r.

zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, 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 postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 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”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 3 - 4 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) Jedną grupę taryfową,
- 2) cenę gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucyjnych,
- 4) stawkę opłaty abonamentowej,
- 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór gazu



oraz warunki stosowania ceny i stawek opłat.

Cena i stawki opłat zawarte w taryfie zostały przez Przedsiębiorstwo skalkulowane na podstawie, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy, kosztów prowadzenia działalności, które uznałem za uzasadnione. Ze względu na to, że Przedsiębiorstwo zostało utworzone w październiku 2008 r. nie było możliwe dokonanie oceny wielkości kosztów planowanych związanych z działalnością koncesjonowaną, w odniesieniu do kosztów poniesionych w roku 2008. Przedsiębiorstwo ustaliło je stosując przepis § 11 ww. rozporządzenia.

Z uwagi na powyższe postanowiłem 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 - 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres: Oddział Centralny Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:

Polenergia Kogeneracja Sp. z o.o.  
ul. Krucza 24/26  
00-526 Warszawa

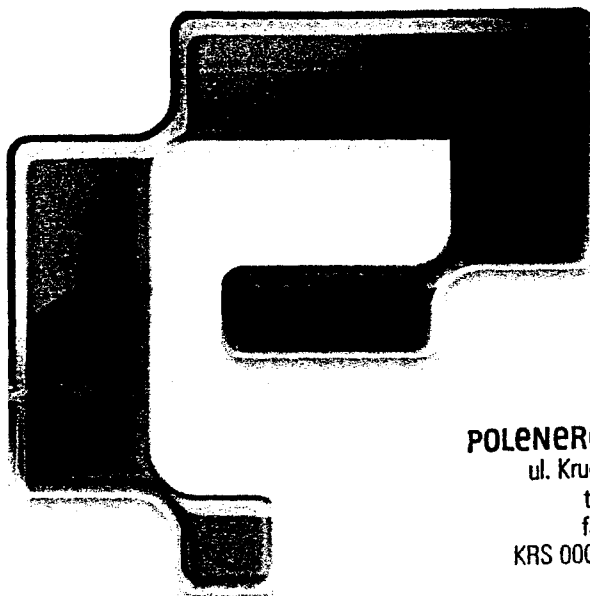
P.O. DYREKTOR  
Oddziału Centralnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
w Warszawie

Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł,  
w dniu 25 czerwca 2009 r.,  
na rachunek 01 1090 1508 0000 0005 5003 6045

Tomasz Kietczewski

# POLENERGIA Kogeneracja Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie



POLENERGIA KOGENERACJA Sp. z o.o.  
ul. Krucza 24/26, 00-526 Warszawa  
tel. +48 (22) 391 58 45  
fax: +48 (22) 391 58 46  
KRS 0000316159 NIP: 527-25-87-074

## POLENERGIA

# TARYFA NR 1

## DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

Jerzy Trzebiński

Prezes Zarządu

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 26 czerwca 2009 r.

nr 014-4212-518/2009/REGUS/ITK

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

Warszawa 2009 r.

p.o. DYREKTOR  
Oddziału Centralnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
w Warszawie

Adam Dobrowolski

## SPIS TREŚCI

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2.	OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE .....	5
3.	OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI.....	6
4.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ.....	9
4.1.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI .....	9
4.2.	ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI .....	10
5.	BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	12
6.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU .....	14
7.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY ...	16
8.	OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW .....	17
9.	WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT .....	18

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – POLENERGIA Kogeneracja Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej Sprzedawcą.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej gazem,
  - b) stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, zwanych dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
  - c) stawki opłaty abonamentowej,
  - d) bonifikat i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposób ich ustalania,
  - e) stawek opłat za nielegalny pobór gazu,
  - f) stawek opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonych 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 w szczególności postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.),
  - b) 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),
  - 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),
  - d) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. Nr 52, poz. 343),
  - e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 16 lutego 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252),
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4., lit. b).
- 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. Odczyty wskazań układów pomiarowych oraz moce umowne ustalane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> paliwa gazowego odczytany na układzie pomiarowym odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych.

**2. OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE**

- 2.1. Sprzedawca - POLENERGIA Kogeneracja Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, – 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 zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.3. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży gazu lub umowa kompleksowa.
- 2.5. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowego.
- 2.6. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.7. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do urządzenia odcinającego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się w miejscu odbioru gazu na terenie lub w obiekcie podmiotu przyłączanego do sieci Sprzedawcy.
- 2.8. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru pobranego lub dostarczonego do sieci gazu i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.9. Metr sześcienny w warunkach normalnych ( $Nm^3$ ) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości  $1 m^3$  przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K ( $0^\circ C$ ).
- 2.10. Moc umowna – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie.
- 2.11. Miejsce odbioru gazu – określony w umowie punkt w sieci, do którego Sprzedawca jest zobowiązany zapewnić dostarczanie gazu a Odbiorca je odebrać. Miejsce odbioru gazu odpowiada miejscu dostarczania gazu.
- 2.12. Cena Referencyjna Gazu ( $C_{RG}$ ) – średnioważona cena zakupu gazu w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie. Jeżeli nie nastąpił zakup gazu w danym miesiącu obowiązuje poprzednia  $C_{RG}$ .



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

- 3.1. Sprzedawca ustala jedną grupę taryfową dla wszystkich odbiorców.
- 3.2. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania  $39,5 \text{ MJ/m}^3$  oraz parametrom jakościowym, określonym w § 22 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. b).
- 3.3. Wartość ciepła spalania gazu dostarczanego do Odbiorców uważa się za dotrzymaną, jeśli jego wartość jest nie mniejsza niż określona w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. b), tj.  $34,0 \text{ MJ/m}^3$ .
- 3.4. Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2., cena za dostarczone gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s \text{ } \acute{s}r}}{H_{s \text{ } n}}$$

gdzie:

- |                             |   |   |
|-----------------------------|---|---|
| X                           | - | współczynnik korygujący,  |
| $H_{s \text{ } \acute{s}r}$ | - | ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [ $\text{MJ/m}^3$ ]                   |
| $H_{s \text{ } n}$          | - | nominalne ciepło spalania [ $\text{MJ/m}^3$ ] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.). |
- 3.5. Ciepło spalania dostarczonego gazu ( $H_{s \text{ } \acute{s}r}$ ) oblicza się, jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez Sprzedawcę w danym miesiącu, z zastrzeżeniem pkt. 3.6.
  - 3.6. W przypadku, gdy Odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze Sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
  - 3.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucyjne na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
  - 3.8. W okresie, o którym mowa w pkt. 3.7. Sprzedawca może pobierać w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za gaz na podstawie jego prognozowanego zużycia.
  - 3.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.8. 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, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
    - b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.

- 3.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego Sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.11. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.10. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania, nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.12. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy chyba, że Odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.13. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu dostarczonego w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość dostarczonego paliwa,
  - b) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - c) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość wynikającej z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.14. 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 gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
  - 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.
- 3.15. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
- a) instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
  - b) nastąpił nielegalny pobór gazu,
  - c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczeniu dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

- 3.16. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania gazu, wstrzymanego z powodów wymienionych w pkt. 3.15., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.
- 3.17. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości 210,00 zł.
- 3.18. Sprzedawca przenosi na Odbiorców pobierających gaz opłaty poniesione w związku z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania na gaz w miejscach ich dostarczania, wynikające z działania lub zaniechania tych Odbiorców.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

##### 4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w Okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań Układu pomiarowego, ilości pobranych przez Odbiorcę m<sup>3</sup> tego gazu i jego ceny określonej w pkt. 9. Taryfy, z uwzględnieniem współczynnika korekcyjnego o którym mowa w pkt. 3.4.
- 4.1.2. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.1.3. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, obejmującej odczytywanie wskazań układów pomiarowych, wystawianie faktur, obliczanie i pobieranie należności za dostarczone gaz, a także czynności związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.4. Stawka opłaty abonamentowej odnosi się do każdego układu pomiarowego i pobierana jest w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.1.5. W przypadku zmiany stawki opłaty abonamentowej w trakcie okresu rozliczeniowego opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzedniej i nowej stawki.
- 4.1.6. W przypadku zmiany ceny gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowej ceny, o ile zużycie nie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu.

## 4.2. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu Odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej Sprzedawcy zgodnie z zawartą umową.

4.2.2. Odbiorca przyłączony do sieci gazowej Sprzedawcy za świadczoną mu usługę dystrybucji obciążany jest opłatą będącą sumą:

a) opłaty sieciowej stałej, zależnej od mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,

b) opłaty sieciowej zmiennej, zależnej od ilości dystrybuowanego gazu.

4.2.3. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + S_{sg} * M_p * T$$

gdzie:

$O_g$  - opłata za usługę dystrybucji [zł],

$S_{zg}$  - stawka sieciowej opłaty zmiennej [zł/m<sup>3</sup>], w wysokości określonej w pkt. 9.

$Q$  - ilość dystrybuowanego gazu [m<sup>3</sup>],

$S_{sg}$  - stawka sieciowej opłaty stałej [zł/(m<sup>3</sup>/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego], w wysokości określonej w pkt. 9.

$M_p$  - moc umowna [m<sup>3</sup>/h],

$T$  - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.4. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się:

a) w przypadku, gdy układ pomiarowy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie,

b) 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 odbiorów wszystkich zainstalowanych odborników 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. Na wniosek Odbiorcy ekspertyza może zostać wykonana przez Sprzedawcę.

4.2.5. Moc, o której mowa w pkt. 4.2.4. lit. a) zamawiana jest na każdy rok 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.
- 4.2.6. 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.
- 4.2.7. Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.7. - jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 4.2.8. Opłaty sieciowe stałe za usługi dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc umowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej, z wyjątkiem przypadku opisanego w pkt. 4.2.12.
- 4.2.9. Od Odbiorcy przyłączonego w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty sieciowe stałe za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.10. W przypadku zmiany stawek opłat sieciowych za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu ponosi opłatę za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.12. W przypadku Odbiorcy, który przekroczył 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 sieciowej stałej za usługi dystrybucji.

## 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 Taryfy – Odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left( 1 - \frac{H_{s, \dot{s}r}}{H_{s, n}} \right) * I * C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],  
 $H_{s, \dot{s}r}$  - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m<sup>3</sup>],  
 $H_{s, n}$  - nominalne ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.),  
 I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m<sup>3</sup>],  
 C - cena gazu [zł/m<sup>3</sup>].
- 5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z Odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.3 bonifikata, 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 gazu 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, Odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c), - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2008 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2009 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wyniosło 3179,01 zł.

Wysokość bonifikat przedstawia tabela:

a) za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwano z powodu awarii sieci	10,60 zł
b) za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie	21,19 zł

c) 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 zł
d) za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych Taryf	10,60 zł

- 5.5. Bonifikaty o których mowa w pkt. 5.4 udzielane są na pisemny wniosek Odbiorcy, który powinien być rozpatrzony przez Sprzedawcę nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia.
- 5.6. 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,
  - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji,
  - wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,
- opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 5.7. Bonifikata nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.8. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 5.6, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie – Sprzedawca udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługi dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje, jeżeli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.9. 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 dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stawki opłaty sieciowej stałej za usługi dystrybucji.



**6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU**

6.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie paliw gazowych 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:

$$O_{NPG} = 5 \cdot CRG \cdot Q_{NPG}$$

gdzie:

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

$CRG$  - cena referencyjna gazu w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru gazu [zł/m<sup>3</sup>],

$Q_{NPG}$  - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [m<sup>3</sup>].

6.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:

a) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW:

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

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

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

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

$c$  - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

6.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt. 6.3. są ilościami maksymalnymi i Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

6.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu opłaty wynoszą:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 58 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem

Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 1 – POLENERGIA Kogeneracja Sp. z o.o.

2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	82 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	220 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	163 zł
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	800 zł

## 7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY

- 7.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, gdyż Sprzedawca nie przewiduje przyłączania Odbiorców do sieci w okresie obowiązywania Taryfy, a w konsekwencji zawierania w tym okresie umów o przyłączenie.
- 7.2. W przypadku wystąpienia nowego Odbiorcy o przyłączenie do sieci, Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę Taryfy w zakresie ustalania stawek opłat za przyłączenie.

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

8.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie Odbiorcy, ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu	105 zł
2.	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla Odbiorcy wykonane przez laboratorium zewnętrzne	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o opłatę związaną z ponownym jego montażem i demontażem w wysokości 105 zł
3.	Nażenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej 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 opłatę związaną z ponownym jego montażem i demontażem w wysokości 105 zł
5.	Badanie jakości dostarczanego gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliw gazowych określonych w § 22 rozporządzenia o którym mowa w pkt. 1.1 lit d), Sprzedawca pokrywa koszty tego badania.

Do stawek dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

- 8.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania w kalkulowano koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego; za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,00 zł.
- 8.3. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia oraz badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.
- 8.4. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Odbiorcy, wysokość opłat ustala odrębna umowa.

Taryfa dla gazu ziemnego wyszczególnionego Nr I – POLENERGIA Kogeneracja Sp. z o.o.

## 9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Rodzaj cen i stawek opłat			
Cena gazu	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę dystrybucji	
		Stała	Zmienna
		[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]
0,9112	104,18	0,0522	0,0906