



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4212-8(7)/2010/676/VII/KT

Katowice, dnia 24 sierpnia 2010 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 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, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676 oraz z 2010 r. Nr 40, poz. 230)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 25 czerwca 2010 r.

przedsiębiorstwa energetycznego – Zakłady Mechaniczne „Bumar-Łabedy” S.A.

z siedzibą w Gliwicach,

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

o zatwierdzenie taryfy dla paliwa gazowego

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla paliwa gazowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 1 lipca 2010 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 8 lipca 1999 r., Nr OPG/24/676/U/1/2/99/PK z ostatnią zmianą z dnia 30 sierpnia 2007 r. nr OPG/24-ZTO/676/W/OKA/2007/KT na obrót paliwami gazowymi oraz



z dnia 8 lipca 1999 r., Nr PPG/25/676/U/1/2/99/PK z ostatnią zmianą z dnia 30 sierpnia 2007 r., nr DPG/25-ZTO/676/W/OKA/2007/KT w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliwa gazowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

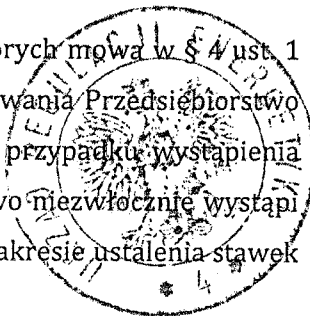
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem 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) cen y paliwa gazowego,
- 3) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 5 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.



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

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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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

Mark Miskiewicz

Otrzymuje:

Zakłady Mechaniczne
„Bumar-Łabędy” S.A.
ul. Mechaników 9
44-109 Gliwice

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

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

ZAKŁADY MECHANICZNE
„BUMAR-ŁABĘDY” S.A.
44-109 GLIWICE, ul. Mechaników 9
NIP 631-010-20-11

**Zakłady Mechaniczne
„Bumar-Łabędy” S.A.
44-109 Gliwice, ul. Mechaników 9**

**TARYFA
DLA
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.08.2010 r. nr DEC. 4212-3(7)/2010/646/VI/KT

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Tercynowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mąkiewicz

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
Tomasz Polus

Gliwice, 2010 r.

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlowych

Stawomir Jagosz

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych
Marek Kwiatek

SPIS TREŚCI

1. Postanowienia ogólne	3
2. Definicje	3
3. Ogólne zasady sprzedaży gazu i świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami	4
3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	4
3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców	4
4. Szczegółowe zasady rozliczeń	6
4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem	6
4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji	6
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców ..	8
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu	9
7. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowych	10
8. Wysokość cen i stawek opłat	10

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO

Tomasz Polus

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlowych

Stawomir Jagosz

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych

Marek Kwiatek

Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terytorialnego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
 Marek Miskiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - b) cenę za gaz ziemny wysokometanowy, zwaną dalej „gazem”,
 - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji,
 - d) stawki opłat abonamentowych,
 - e) sposób ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej,
 - f) sposób ustalania bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - g) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez Zakłady Mechaniczne „Bumar-Łabędy” S.A. z siedzibą w Gliwicach – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji (zwane dalej „sprzedawcą”).
- 1.2. Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.3. 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.
- 1.4. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ gazu w warunkach normalnych.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. DEFINICJE

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

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO

Tomasz Polus

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlowych

Sławomir Jagosz

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Techniczno-Finansowych

Marek Kmita

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miskiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

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

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

- 3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się z uwzględnieniem wielkości i charakterystyki poboru gazu w miejscach jego odbioru.
- 3.1.2. Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 3.1.1. odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

GRUPA TARYFOWA	MOC UMOWNA* b [m ³ /h]	ROCZNA ILOŚĆ POBIERANEGO GAZU a [m ³ /rok]
G-1	$b \leq 10$	-
G-2	$10 < b \leq 65$	$a \leq 8000$
G-3	$10 < b \leq 65$	$a > 8000$
G-4	$b > 65$	-

* wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu lub umowie kompleksowej

- 3.1.3. Jako kryterium kwalifikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się wielkość mocy umownej, a dla odbiorców pobierających więcej niż 10 m³/h gazu i nie więcej niż 65 m³/h – dodatkowo roczną ilość odbieranego gazu.
- 3.1.4. Ilość rocznego poboru gazu, o której mowa w pkt 3.1.3. określana jest następująco:
- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m³ gazu faktycznie pobrana w tym roku,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku kalendarzowego poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu) i ilości dni w tym roku,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu.

3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu 39,5 MJ/m³.
- 3.2.2. Przy dostawie gazu o cieple spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = H_{s\ sr} / H_{s\ n}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący

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

$H_{s\ n}$ – nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1.)

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\ sr}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO

Tomasz Polus

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlowych

Sławomir Jagosz

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych

Marek Kwiatek

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, 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 oraz uzgodni w obowiązującej umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.6. Korekta, o której mowa w pkt 3.2.5. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego:
- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż 10 m³/h – w okresach rozliczeniowych nie dłuższych niż 12 miesięcy,
 - 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż 10 m³/h – co miesiąc.
- 3.2.8. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.7., mogą być pobierane opłaty za dostarczony gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu.
- 3.2.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.8. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz lub wykonane usługi, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz zastosowanie znajduje § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.10. 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.
- 3.2.11. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.
- 3.2.12. Jeżeli 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 pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) i b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w obowiązującej umowie.

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO

Tomasz Polus

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlowych

Stawomir Jagosz

CZŁONEK ZARZĄDU

Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych
z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Książek

Marek Miskiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie GAZEM**

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m^3 gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3. W przypadku zmiany cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen.

4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTYBUCJI

- 4.2.1. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa związana jest z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych i przekazywaniem danych z ich odczytu, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności, a także wykonywaniu czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniu warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.2.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.5. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej sprzedawcy zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-2, G-3 i G-4, opłatę za świadczoną usługę 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 gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/ m^3],
 Q – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m^3],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m^3/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M – moc umowna [m^3/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.7. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-1 opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],

Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
 Marek Miśkiewicz

DYREKTOR
 ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
 Tomasz Polus

CZŁONEK ZARZĄDU
 Dyrektor ds. Handlowych
 Sławomir Jagosz

CZŁONEK ZARZĄDU
 Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych
 Marek Kwiatek

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
 Q – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.8. Rozliczanie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.4. - 3.2.12. – jeśli strony w umowie nie ustalał inaczej.
- 4.2.9. Opłatę za usługi dystrybucji – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.10. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w obowiązującej umowie.
- 4.2.11. 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.
- 4.2.12. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.13. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.14. 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.
- 4.2.15. 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 usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.16. 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.
- 4.2.17. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 8.

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO

Tomasz Polus

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlowych

Stawomir Jagosz

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych

Marek Kublerek

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miskiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

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 przy tak obniżonym cieple spalania.
Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = \left(1 - \frac{H_{ss}}{H_{sn}} \right) * Q * C$$

B – wysokość bonifikaty [zł],

H_{ss} – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],

H_{sn} – ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m³],

Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

- 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 gazu, o której mowa w pkt 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2009 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2010 r., które wyniosło 3 324,91 zł.
- 5.5. Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt. 5.4. wynosi:
- a. za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwanego z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – 11,08 zł,
 - b. za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – 22,17 zł,
 - c. za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 110,83 zł,
 - d. za nieudzielanie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 11,08 zł.
- 5.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO

Tomasz Polus

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlowych

Sławomir Jagosz

CZŁONEK ZARZĄDU upoważnienia Prezesa
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych Urzędu Regulacji Energetyki

Mark Kwiątek
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Mękiel

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

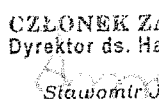
- 5.7. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji gazu w sieci proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
 - f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu.
- Bonifikata nie przysługuje jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.8. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 5.7 przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługi dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.9. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

6 OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1 sprzedawca może obciążyć pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
- a) pięciokrotności ceny gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwej dla grupy taryfowej, w której odbiorca lub podmiot byłby rozliczany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - b) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 6.3.
- 6.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ustala się jako równowartość iloczynu nominalnej mocy zainstalowanych odbiorników u odbiorcy albo podmiotu i ilości godzin w miesiącu.
- 6.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.3. są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 6.5. Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty:
- a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu lub demontażu, powiększoną o kwotę 60,96 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,

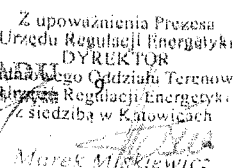
DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO

Tomasz Polus

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlowych

Sławomir Jagosz

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych

Marek Kwiatkiewicz

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Operacyjnych

Marek Miskiewicz

Zakłady Mechaniczne „Bumar – Łabędy” S.A.

- b) za założone plombę na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę - opłata wynosi 85,34 zł,
- c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych - opłata wynosi 229,62 zł,
- d) za poddanie urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia w wysokości 170,69 zł,
- e) za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury - opłata wynosi 836,17 zł.
- Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.
- 7.2. W przypadku jednak wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

CENY I STAWKI OPŁAT (bez VAT)					
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
			zł/m-c	zł/(m ³ /h) za h	zł/m ³
G-1	0,9850	10,55	17,61	-	0,5219
G-2	0,9849	10,55	-	0,0024	1,1037
G-3	0,9634	90,45	-	0,0407	0,3919
G-4	0,9631	90,45	-	0,0328	0,4202

DYREKTOR
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO
Tomasz Polus

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Handlowych
Sławomir Jagosz

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych
Marek Kwiatkowski

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miskiewicz