



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OKA-4212-12(8)/2011/2012/731/VI/RZ

Katowice, dnia 10 stycznia 2012 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165 poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551, Nr 135, poz. 789, Nr 205, poz. 1208, Nr 233, poz. 1381 i Nr 234, poz. 1392) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106, poz. 622 i Nr 186, poz. 1100)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 26 października 2011 r.

przedsiębiorstwa energetycznego – CMC Zawiercie Spółka Akcyjna

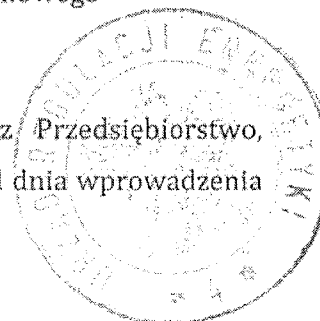
z siedzibą w Zawierciu,

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

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 31 października 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 27 czerwca 2005 r., Nr OPG/112/731/W/2/2005/BT na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 27 czerwca 2005 r., Nr DPG/2/731/W/2/2005/BT w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

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

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 4 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny 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.

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. Sokolska 65, 40-087 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**



Otrzymuje:
CMC Zawiercie S.A.
ul. Piłsudskiego 82
42-400 Zawiercie

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Stary specjalista
w Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Remigiusz Zawiazałec

CMC ZAWIERCIE SPÓŁKA AKCYJNA

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 6.01.2012 r. OKA-424-12(8)/2011/304/231/61/122

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Pobudniowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Misiewicz

Zawiercie, 2011 r.

1. INFORMACJE 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) ceny za gaz ziemny wysoko-metanowy (zwany dalej „gazem”),
- c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu (zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”),
- d) stawki opłat abonamentowych,
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) sposób ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej,
- g) opłaty za nielegalny pobór gazu,

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez CMC Zawiercie Spółka Akcyjna z siedzibą w Zawierciu – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji (zwane dalej „sprzedawcą”).

1.2. 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 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 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 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 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 – Prawo energetyczne, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Północnego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek Miśkiewicz

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 dokonuje się z uwzględnieniem wielkości mocy umownej - wielkości i charakterystyki poboru gazu w miejscach jego odbioru.
- 3.1.2. Według kryterium określonego w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Obrót i dystrybucja	
Grupa taryfowa	Moc umowna $b [m^3/h]$
GZW1	$b \leq 10$
GZW2	$10 < b \leq 65$
GZW4	$b > 600$

- 3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu lub umowie kompleksowej.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania wynoszącemu $39,5 \text{ MJ/m}^3$.
Pozostałe parametry jakościowe dostarczanego gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1 cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{Ssr}}{H_{Sn}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H_{Ssr} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],

H_{Sn} - nominalne ciepło spalania w wysokości $39,5 [\text{MJ/m}^3]$.

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{Ssr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonym punkcie 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,

Urząd Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Muskiewicz

wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.

- 3.2.5. Sprzedawca przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.
- 3.2.6. 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 dostarczaniem, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.7. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.2.6. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.8. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w okresach rozliczeniowych:
- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$ - nie dłuższych niż 12 miesięcy,
 - 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$ - co miesiąc.
- 3.2.9. W okresach, o których mowa w pkt. 3.2.8., mogą być pobierane opłaty za gaz lub wykonane usługi w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu.
- 3.2.10. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.9. 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.
- 3.2.11. 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.
- 3.2.12. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy doszło do nie zarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- 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 zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz 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 umowie.

Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Pobudniowego Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Makiewicz

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ**4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem**

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz stanowi iloczyn ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez odbiorcę m^3 gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika, 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 dystrybucji

- 4.2.1. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 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 czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.3. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.2.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 8. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.2.5. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.6. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.7. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZW2 i GZW4, 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.

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

Marek Miśkiewicz

- 4.2.8. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZW1 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],
 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.

- 4.2.9. 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 ustalą inaczej.
- 4.2.10. Opłatę za usługi dystrybucji – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.11. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługi dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.12. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.13. 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.
- 4.2.14. W przypadku zmiany cen gazu lub stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.15. 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.
- 4.2.16. 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.
- 4.2.17. 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.



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

Marek Miskiewicz

4.2.18. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt. 8.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I 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:

$$B = \left(1 - \frac{H_{S\dot{s}}}{H_{S\dot{n}}} \right) * Q * C$$

B – wysokość bonifikaty [zł],

$H_{S\dot{s}}$ – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],

$H_{S\dot{n}}$ – 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 potwierdzają zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.

5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, sprzedawca ponosi na rzecz odbiorcy opłaty w wysokości wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2010 roku, ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2011 roku (Dziennik Urzędowy GUS Nr 1, poz. 2), które wyniosło 3 434,62 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 – 11,45 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 – 22,90 zł,
- c. za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac

[Signature]

Przewodniczący Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
[Signature]
Marek Markiewicz

- w obszarze oddziaływania tej sieci – 114,49 zł,
- d. za nieudzielanie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 11,45 zł.
- 5.6. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty 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.
- 5.7. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji gazu w sieci proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń 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 lub instalacji 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, sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami w wysokości pięciokrotności ceny referencyjnej gazu obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie.
- 6.3. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt. 6.2. są określone, jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez dany podmiot.

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

Marek Miśkiewicz

- 6.4. Ryczałtowe wielkości zużycia gazu, o których mowa w pkt. 6.3. przyjmuje się w wysokości:
- dla odbiorców z grupy taryfowej GZW1 – 500 [m³],
 - dla odbiorców z grup taryfowych GZW2 i GZW4 – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWEJ

- 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 zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat (<i>netto</i>)					
Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Cena gazu	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat dystrybucyjnych		
			Stała		Zmienna
	[zł/m ³]	[zł/m-c/punkt pomiarowy]	[zł/m-c]	[zł/m ³ /h za h]	[zł/m ³]
Obrót i dystrybucja					
GZW1	1,1166	2,0	23,0		0,3811
GZW2	1,1090	8,0		0,0208	0,1079
GZW4	1,1084	170,00		0,0207	0,1182

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR OPERACYJNY
Wojciech WIECZAWIK

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY
Jerzy KOZIEC

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