Warszawa, dnia 28 lipca 2011 r.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

DTA-4212-9(14)/2011/4336/VI/KS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz.625, z późn. zm.), oraz **art. 104 § 1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego** (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

ArcelorMittal Poland S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartym w piśmie z dnia 28 marca 2011 r., znak: ZE/ZE-D/690/2011, uzupełnionym pismami: z dnia 26 kwietnia 2011 r. znak: ZE-D/840/2011, z dnia 19 maja 2011 r. znak: ZE-D/968/2011, z dnia 20 czerwca 2011 r. znak: ZE-D/1164/2011, z dnia 7 lipca 2011 r. znak: ZE-D/1308/2011, z dnia 20 lipca 2011 r. znak: ZE-D/1376/2011 oraz z dnia 28 lipca 2011 r. znak: ZE-D/1420/2011

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych nr 6, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 31 marca 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zawarty w piśmie z dnia 28 marca 2011 r. znak: ZE/ZE-D/690/2011 zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych nr 6 ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę i proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile zgodna jest z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi

w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanych.

Mając powyższe na uwadze 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^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe".
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 28 marca 2011 r. na rachunek 54103015080000000550036045

SPECJALISTA
w Departamencie Taryf
Katarzyna Stręga

Otrzymuje:
ArcelorMittal Poland S.A.
Al. J. Piłsudskiego 92
41-308 Dąbrowa Górnicza

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 28 lipca 2011 r.
nr DTA-4212-3114/2011/M336/VI

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Zastępca Dyrektora
Departamentu Taryf
Elżbieta Bytniewska

TARYFA

ArcelorMittal Poland S.A.

DLA PALIW GAZOWYCH

NR 6

Juliusz Wysocki

.....

Tadeusz Zawadzki

.....

DĄBROWA GÓRNICZA 2011 r.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 4
3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH 5
4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW 6
4.1. Ogólne zasady rozliczania odbiorców. 6
4.2. Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców. 9
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW 12
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ 13
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO 13
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY. 15
9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT 15

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska

2

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, zwane dalej „sprzedawcą", z uwzględnieniem przepisów:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),

b) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. Nr 52, poz. 343),

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891),

d) 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. Nr 28, poz. 165),

e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).

1.2. Niniejsza taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,

b) ceny paliw gazowych,

c) stawki opłat abonamentowych,

d) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych,

e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
   – parametrów jakościowych paliw gazowych,
   – standardów jakościowych obsługi odbiorców,

f) sposób ustalania opłaty za:
   – przekroczenie mocy umownej,
   – nielegalny pobór paliw gazowych,
   – niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,

g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,

h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.3. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie obowiązywania taryfy sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do swojej sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do swojej sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Oryginał podpisu
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Rytniewska

Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w zakresie ustalenia stawek za przyłączenie.

1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru paliw gazowych.

1.5. 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 podatkowymi.

1.6. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3. Jeżeli pomiar paliw gazowych odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych 1 m^3 paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

2. DEFINICJE

2.1. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.

2.2. **Miejsce odbioru** – określony w umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego sprzedawca dostarcza paliwo gazowe odbiorcy.

2.3. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego. Jeśli przedział ten nie został określony w umowie – okres jednego miesiąca.

2.4. **Umowa** – umowa zawarta między sprzedawcą a odbiorcą.

2.5. **Sieć dystrybucyjna** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji paliw gazowych, należące do sprzedawcy.

2.6. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru pobranych ilości paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.

2.7. **Przyłącze** – odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie odbiorcy.

2.8. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdującej się w miejscu odbioru gazu na terenie i w obiekcie odbiorcy.

2.9. **Metr sześcienny w warunkach normalnych** [m^3] – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

ZASTĘPCA DYREKTORA DEPARTAMENTU TARYF

Elżbieta Bytniewska

2.10. **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie.

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1. Odbiorca za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja odbiorcy do grup taryfowych dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: miejsce przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, rodzaj paliwa gazowego, moc umowna i ciśnienie w sieci dystrybucyjnej.

3.2. Miejscami przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, o których mowa w pkt 3.1, są tereny następujących Oddziałów sprzedawcy:
a) Oddział w Dąbrowie Górniczej,
b) Oddział w Krakowie,
c) Oddział w Świętochłowicach.

3.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1 i 3.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
a) w Oddziale w Dąbrowie Górniczej dla odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy – jedną grupę taryfową **WK**, bez względu na wielkość mocy umownej odbiorcy,
b) w Oddziale w Dąbrowie Górniczej dla odbiorców gazu koksowniczego – grupy taryfowe **KK**:

Grupa taryfowa	Moc umowna M [m^3/h]
KK 1	M > 1000
KK 2	M ≤ 1000
KK 3	Odbiorcy zasilani poprzez przyłącze z sieci dystrybucyjnej Koksowni „Przyjaźń" Sp. z o.o.

c) w Oddziale w Krakowie dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego – grupy taryfowe **WS**:

Grupa taryfowa	Moc umowna M [m^3/h]	Ciśnienie w sieci dystrybucyjnej P [kPa]
WS 1	M > 10	P > 500
WS 2	M > 10	P ≤ 500
WS 3	M ≤ 10	
WS 4	Odbiorcy pobierający tzw. gaz inżektorowy	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska

d) w Oddziale w Świętochłowicach dla odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy – grupy taryfowe **WF**:

Grupa taryfowa	Moc umowna M [m^3/h]
WF 2	$10 < M \leq 65$
WF 3	$M \leq 10$

4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.

4.1.1. Określone w pkt 9 taryfy ceny paliw gazowych ustalono dla:

a) gazu ziemnego wysokometanowego grupy E o cieple spalania 39,5 MJ/m^3 i pozostałych parametrach jakościowych odpowiadającym parametrom określonym w § 38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c),

b) gazu koksowniczego o nominalnej wartości opałowej 16,1 MJ/m^3 i pozostałych parametrach jakościowych określonych w pkt 4.1.2 taryfy.

4.1.2. Parametry gazu koksowniczego dostarczanego odbiorcom na terenie Oddziału w Dąbrowie Górniczej są następujące:

a) skład chemiczny (% objętościowy)

- metan 22,0 ÷ 28,0 %
- wodór 54,0 ÷ 60,0 %
- tlenek węgla 5,5 ÷ 8,0 %
- dwutlenek węgla 2,0 ÷ 4,0 %
- węglowodory ciężkie 2,0 ÷ 3,0 %
- azot 2,0 ÷ 9,0 %
- tlen 0,3 ÷ 0,8 %

b) temperatura maksymalna 303,15K (30°C)

c) ciśnienie 0,65 ÷ 0,9 MPa

d) minimalna wartość opałowa 16,1 MJ/m^3

4.1.3. Pomiary parametrów jakościowych, o których mowa w pkt 4.1.2 taryfy, wykonuje wytwórca gazu koksowniczego – Koksownia „Przyjaźń" Sp. z o.o. z następującą częstotliwością:

a) skład chemiczny gazu – raz na dobę,

b) temperatura i ciśnienie gazu – pomiar ciągły,

c) wartość opałowa – raz na dobę.

4.1.4. Przy dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego o innym cieple spalania niż określone w pkt 4.1.1 lit. a) taryfy, cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{SR}}{H_{SN}}$$

gdzie:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska

6

X – współczynnik korygujący,
H_{SR} – ciepło spalania dostarczonego gazu w [MJ/m^3],
H_{SN} – nominalne ciepło spalania w [MJ/m^3] określone w pkt 4.1.1 lit. a) taryfy.

4.1.5. Ciepło spalania dostarczonego gazu ziemnego wysokometanowego (H_{SR}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu, z zastrzeżeniem pkt 4.1.6 taryfy.

4.1.6. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu ziemnego wysokometanowego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.1.7. Przy dostarczaniu gazu koksowniczego o parametrach innych niż określone w pkt 4.1.1 lit. b) taryfy, cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{W_{drz}}{W_{dn}}$$

gdzie:
X – współczynnik korygujący,
W_{drz} – wartość opałowa dostarczonego gazu w [MJ/m^3],
W_{dn} – nominalna wartość opałowa gazu w [MJ/m^3] określona w pkt 4.1.1 lit. b) taryfy.

4.1.8. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwa gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w niniejszej taryfie lub w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

4.1.9. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.8 taryfy, mogą być pobierane opłaty za dostarczenie paliw gazowych na podstawie prognozowanego jego zużycia. Zasady pobierania tych opłat są szczegółowo określone w umowie. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 7 dni.

4.1.10. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.1.9 taryfy, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, o czym sprzedawca niezwłocznie informuje odbiorcę, wówczas:

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska

7

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy o ile odbiorca, w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
b) niedopłata jest doliczana do faktury wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

4.1.11. Prognozy zużycia paliw gazowych ustalane są na zasadach określonych w umowie lub na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza, a w przypadku nowych odbiorców na podstawie określonego przez odbiorcę średniego zużycia paliwa gazowego.

4.1.12. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego na podstawie jego prognozowanego zużycia.

4.1.13. W przypadku zmian cen paliw gazowych, stawek opłat abonamentowych lub stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego jego poboru, opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do zużycia paliwa gazowego zarejestrowanego przed i po zmianie cen lub stawek opłat.

4.1.14. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.15. Korekta faktur, o których mowa pkt 4.1.14 taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy. Rozliczenia wynikające z korekty faktur dokonywane są zgodnie z pkt 4.1.10 taryfy.

4.1.16. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy, jak i odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował lub nieprawidłowo zarejestrował pobór paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
(upoważnienie)
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska

8

c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.17. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączu, jeśli umowa nie stanowi inaczej w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości tego paliwa,

b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie mocy umownej,

c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

4.1.18. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:

a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,

c) odbiorca zwleka z zapłatą za dostawę paliwa gazowego, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, mimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

4.1.19. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 4.1.18 taryfy, sprzedawca bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostarczania paliwa gazowego wynosi 200 zł.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców.

4.2.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m^3 tego paliwa, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.1.4 i 4.1.7 taryfy, oraz jego ceny, określonej w pkt 9 taryfy, dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

4.2.2. Odbiorca gazu, zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 9 taryfy.

4.2.3. Opłata abonamentowa rekompensuje sprzedawcy koszty ponoszone w związku z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę paliwa gazowego, a

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska

9

także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.2.4. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.2.5. Opłata za świadczoną usługę dystrybucji składa się z:
a) opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego paliwa gazowego,
b) opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego paliwa gazowego.

4.2.6. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej. Odbiorcy zakwalifikowani do grupy taryfowej WS 4 nie ponoszą opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji.

4.2.7. Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 15 sierpnia danego roku, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, a obowiązującą w ostatnim roku. Wielkość mocy umownej powinna zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego oraz przepustowości urządzeń technologicznych zainstalowanych w danym miejscu odbioru. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku na warunkach określonych przez sprzedawcę.

4.2.8. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.

4.2.9. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.2.10. Rozliczanie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.1.8 ÷ 4.1.17 – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.

4.2.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).

4.2.12. Odbiorca, który przekroczył moc umowną bez zgody sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska

10

w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

4.2.13. Opłatę za dostawę paliwa gazowego dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych WS 3, WS 4 i WF 3 oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q + S_a \times k + S_{SS} \times k + S_{ZS} \times Q$$

gdzie:

O_k	– opłata za dostawę paliwa gazowego w [zł],
C	– cena paliwa gazowego w [zł/m^3],
Q	– ilość paliwa gazowego pobrana w okresie rozliczeniowym w [m^3],
S_a	– stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c],
S_{SS}	– stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/m-c],
S_{ZS}	– stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/m^3],
k	– ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,
$C \times Q$	– opłata za pobrane paliwo gazowe w [zł],
$S_a \times k$	– opłata abonamentowa w [zł],
$S_{SS} \times k$	– opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji w [zł],
$S_{ZS} \times Q$	– opłata zmienna za świadczoną usługę dystrybucji w [zł].

4.2.14. Opłatę za dostawę paliwa gazowego dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WK, KK 1, KK 2, KK 3, WS 1, WS 2 i WF 2 oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_k	– opłata za dostawę paliwa gazowego w [zł],
C	– cena paliwa gazowego w [zł/m^3],
Q	– ilość paliwa gazowego pobrana w okresie rozliczeniowym w [m^3],
S_a	– stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c],
S_{SS}	– stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/(m^3/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
S_{ZS}	– stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/m^3],
M	– moc umowna w [m^3/h],
T	– ilość godzin w okresie rozliczeniowym,
k	– ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,
$C \times Q$	– opłata za pobrane paliwo gazowe w [zł],
$S_a \times k$	– opłata abonamentowa w [zł],
$S_{SS} \times M \times T$	– opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji w [zł],
$S_{ZS} \times Q$	– opłata zmienna za świadczoną usługę dystrybucji w [zł].

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska

11

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

5.1. W przypadku zastrzeżeń co do jakości dostarczanego paliwa gazowego odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliwa gazowego sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

5.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d) taryfy – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2010 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2011 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 2), które wyniosło 3 434,62 zł. Wysokość bonifikat wynosi:

Wyszczególnienie	Bonifikata [zł/czynność]
a) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwanego z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	11,45
b) za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie	22,90
c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	114,49
d) za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryf	11,45

5.3. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty, o której mowa w pkt 5.2 taryfy, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca rozpatruje ten wniosek nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba że w umowie między stronami określono inny termin.

PRZYJĘTY
DRUKIEM REGULACYJNYM TARYFY
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska

12

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

6.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej 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) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,
opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

6.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 6.1 taryfy, nie przysługuje, jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

6.3. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 6.1 taryfy, 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 usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

6.4. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi jest obciążony opłatami stanowiącymi iloczyn maksymalnego poboru zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO

7.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się jego pobieranie bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 7.1 taryfy, sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 5 \times Q_{NPG} \times CG$$

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska

gdzie:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego w [zł],

CG – cena paliwa gazowego dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany albo podmiot byłby zakwalifikowany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników w [zł/m^3],

Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego w [m^3], o których mowa w pkt 7.3 taryfy.

7.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego ustala się jako równowartość iloczynu nominalnej mocy zainstalowanych odbiorników u odbiorcy albo podmiotu i ilości godzin w miesiącu.

7.4. Ryczałtowe ilości paliw gazowych, o których mowa w pkt 7.3 taryfy, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot.

7.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty:

a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę urządzenia pomiarowego, opłata stanowi wartość nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, powiększona o 50 zł rekompensujące koszty związane z jego montażem,

b) za założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 82 zł,

c) za 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 lub uszkodzonych przez odbiorcę, opłata wynosi 190 zł,

d) za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłata stanowi sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 50 zł,

e) odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi 800 zł.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska 14

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.

8.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliw gazowych	164
2	Założenie plomby sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	73

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

8.2. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

9.1. Ceny i stawki opłat w Oddziale w Dąbrowie Górniczej

Rodzaje cen i stawek opłat				
Grupa taryfowa	Ceny gazu	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji	
			Stała	Zmienna
	[zł/m^3]	[zł/m-c]	[zł/(m^3/h) za h]	[zł/m^3]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego – WK				
WK	1,1669	164,83	0,0545	0,3083
Dla odbiorców gazu koksowniczego – KK				
KK 1	0,2781	164,83	0,0053	0,0344
KK 2	0,2781	164,83	0,0098	0,0478
KK 3	0,2781	164,83	0,0078	0,0294

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

9.2. Ceny i stawki opłat w Oddziale w Krakowie

Rodzaje cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	Ceny gazu	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
	[zł/m^3]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m^3/h) za h]	[zł/m^3]
WS 1	1,1629	233,83	–	0,0278	0,1040
WS 2	1,1629	116,63	–	0,0403	0,0595
WS 3	1,1629	14,74	27,36	–	0,0607
WS 4	1,1629	233,83	–		0,1040

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA DEPARTAMENTU TARYF
15
Elżbieta Bytniewska

9.3. Ceny i stawki opłat w Oddziale w Świętochłowicach

Rodzaje cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	Ceny gazu	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
	[zł/m^3]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m^3/h) za h]	[zł/m^3]
WF 2	1,1707	33,00	–	0,0391	0,2588
WF 3	1,1707	6,00	34,90	–	0,5380

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF
Elżbieta Bytniewska 16