



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-11(10)/2008/9878/VI/RT

Warszawa, dn. 19 czerwca 2008 r.

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Media Odra Warta Sp. z o.o. z siedzibą w Międzyrzeczu
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 kwietnia 2008 r. znak: MOW/ST/91/2008, uzupełnionego pismami z dnia: 30 kwietnia 2008 r. znak: MOW/ST/122/2008, 16 maja 2008 r. znak: MOW/ST/134/2008, 21 maja 2008 r. znak: MOW/138/2008, 5 czerwca 2008 r. znak: MOW/139/2008 oraz 5 czerwca 2008 r. znak: MOW/151/2008 (data wpływu: 17 czerwca 2008 r.)

postanawiam

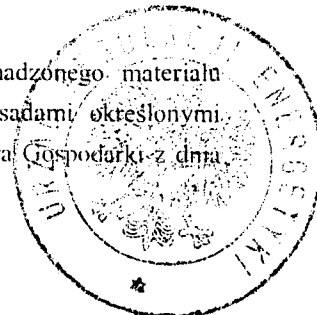
zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 21 kwietnia 2008 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu i dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie 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 szczegółowych 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 uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione w okresie sprawozdawczym.

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. 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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
Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości
10 zł.

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Robert Tułowicki

Otrzymuje:

Media Odra Warta Sp. z o.o.
ul. Zachodnia 2
66-300 Międzyrzecz

**MEDIA ODRA WARTA Sp. z o.o.
z siedzibą w Międzyrzeczu**

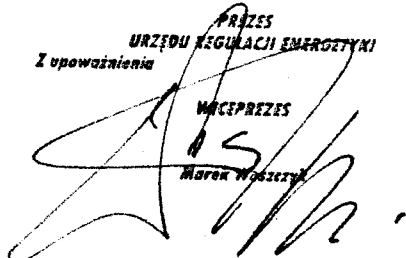
NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 19.06.2008

nr UR-429-11(40)2008/9598/01/07

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
Marek Wójciszyn



TARYFA


dla

PALIW GAZOWYCH

MEDIA ODRA WARTA Sp. z o.o.
ul. Zachodnia 2
66-300 MIĘDZYRZECZ
NIP 778-13-58-052 REGON 639624958
(5)

PREZES ZARZĄDU

Mariusz Brzozowski

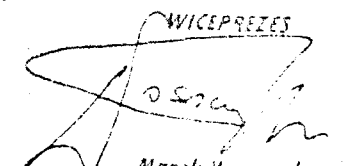
SPECJALISTA
DS. KALKULACJI TARYF,
BILANSOWANIA GAZU I ANALIZ

Magdalena Gottlib

MIĘDZYRZECZ 2008r.

SPIS TREŚCI

1.	Postanowienia ogólne.....
2.	Definicje.....
3.	Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych.
4.	Zasady rozliczania Odbiorców.
4.1.	Ogólne zasady rozliczania.
4.2.	Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców za dostawę paliwa gazowego.
5.	Wysokość cen i stawek opłat za dostawę paliwa gazowego.
6.	Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
7.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.....
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej MOW.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

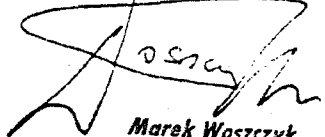
1. Postanowienia ogólne.

1.1. Taryfa dla paliw gazowych opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne Media Odra Warta Sp. z o. o. z siedzibą w Międzyrzeczu, zwana dalej „MOW”, 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 2007r. 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, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113),
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 06 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 gazu ziemnego wysokometanowego i zaazotowanego zwanego dalej „paliwem gazowym”,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- e) sposób ustalania opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej średnich ciśnień,
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych paliwa gazowego,
 - standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń
- h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliwa gazowego,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woźniak

Marek Woźniak

- i) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.
- 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 podatkowymi.
- 1.4. W przypadku zawarcia między Odbiorcą a MOW umowy związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży paliw gazowych lub świadczenia usług dystrybucji, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.5. Warunki sprzedaży i świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych, o których mowa w pkt 1.4 taryfy, dotyczą w szczególności:
- a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliwa gazowego,
 - b) niestandardowych warunków technicznych dostarczania paliw gazowych,
 - c) spełnienia przez Odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej MOW.
- 1.6. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie paliw gazowych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c) taryfy. Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej MOW ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d) taryfy.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3 . Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż $2,5 \text{ kPa}$ dla celów rozliczeniowych 1 m^3 paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

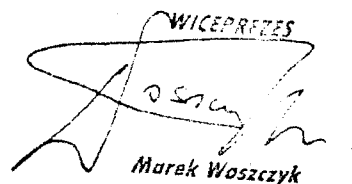
2. Definicje.

- 2.1. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej z MOW.
- 2.2. Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego MOW dostarcza paliwo gazowe Odbiorcy.
- 2.3. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość odbieranego paliwa gazowego, godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.4. Grupa taryfowa – grupa Odbiorców pobierająca paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej MOW, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich zastosowania.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGII
I GAZÓW
Marek Waszczyk

- 2.5. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.6. Umowa – umowa sprzedaży gazu ziemnego, umowa o przyłączenie do sieci gazowej MOW.
- 2.7. Sieć dystrybucyjna – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji paliwa gazowego, należące do MOW.
- 2.8. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru pobranych ilości paliwa gazowego i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.9. Przyłącze – odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie Odbiorcy.
- 2.10. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdującej się w miejscu odbioru paliwa gazowego na terenie i w obiekcie Odbiorcy.
- 2.11. Metr sześcienny w warunkach normalnych [m^3] – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu $101,325 kPa$ i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.12. Ciepło spalania [MJ/m^3] – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury jaką miały substraty.
- 2.13. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w ciągu godziny, deklarowana przez Odbiorcę na dany rok.
- 2.14. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

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 kryteria: rodzaju paliwa gazowego, rodzaju sieci gazowej, mocy umownej oraz rocznej ilości pobieranego paliwa gazowego - w przypadku Odbiorców o mocy nie większej niż 10 m³/h.

Ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego – grupy taryfowe o symbolu G lub H

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]	Ilość rocznego poboru paliw gazowych a [m ³ /rok]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
G-0	$b \leq 10$	$a \leq 800$
G-1	$b \leq 10$	$a > 800$
G-2	$10 < b \leq 65$	
G-3	$65 < b \leq 600$	
G-4	$b > 600$	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
H	$0 < b \leq 5000$	

b) dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego zasilanych z dystrybucyjnej sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie – grupy o symbolu L

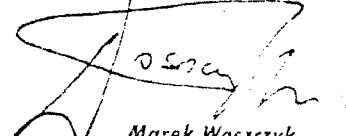
Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]	Ilość rocznego poboru paliw gazowych a [m ³ /rok]
L-0	$b \leq 10$	$a \leq 800$
L-1	$b \leq 10$	$a > 800$
L-2	$b > 10$	

3.2. Za ilość rocznego poboru paliwa gazowego, stanowiącą podstawę kwalifikacji do grup G-0, G-1, L-0 i L-1 przyjmuje się:

a) dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez cały rok bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość paliwa gazowego faktycznie pobraną w tym roku,

b) dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku kalendarzowym,

c) dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór paliwa


 MAREK WOSZCZYK
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z upoważnienia

gazowego wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

4. Zasady rozliczania Odbiorców.

4.1. Ogólne zasady rozliczania.

4.1.1. Określone w pkt 5 taryfy ceny paliwa gazowego ustalono dla:

- gazu ziemnego wysokometanowego E o ciepłe spalania- 39,5 MJ/m³,
- gazu ziemnego zaazotowanego Lw o ciepłe spalania – 32,8 MJ/m³.

4.1.2. Przy dostawie paliwa gazowego o innym ciepłe spalania niż określone w pkt 4.1.1 taryfy, ilość paliwa gazowego podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

H_{SR} – ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [w MJ/m³],

H_{SN} – nominalne ciepło spalania określone w pkt 4.1.1 [w MJ/m³].

4.1.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego (H_{SR}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez MOW lub przez dostawcę MOW w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci z zastrzeżeniem pkt 4.1.4 taryfy.

4.1.4. W przypadku, gdy Odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną i sprawdzaną przez MOW, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.1.5. MOW dokonuje rozliczeń za paliwo 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 w następujących okresach rozliczeniowych:

a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-0, G-1, L-0, L-1
– w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy,

b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G-2 do G-4, oraz do grupy H i grupy L-2 – co miesiąc.

4.1.6. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.5 taryfy, mogą być pobierane opłaty za dostarczenie paliwa gazowego na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
i Paliwa
Marek Waszczyk

podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż:

- a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G-0, G-1, L-0 i L-1 – co miesiąc,
- b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G-2 do G-4 oraz do grupy H i grupy L-2 – co 7 dni.

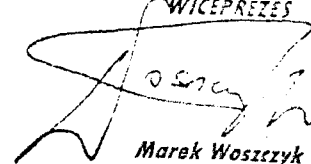
4.1.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.1.6 taryfy, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, o czym MOW niezwłocznie informuje Odbiorcę, wówczas:

- 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 rozliczana w pierwszym rachunku za najbliższy okres rozliczeniowy.

4.1.8. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla Odbiorców w grupach taryfowych G-0, G-1, L-0, L-1 dokonuje się na podstawie:

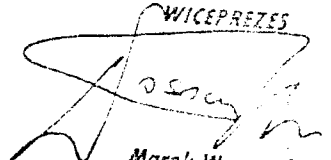
- a) zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe w całym tym okresie,
- b) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru paliwa gazowego) i ilości dób w roku – w przypadku Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
- c) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę jego zużycia, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki poboru paliwa gazowego – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie roku.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

- 4.1.9. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od G-2 do G-4, oraz do grupy H i grupy L-2 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę poboru paliwa gazowego.
- 4.1.10. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, MOW ustala ilość pobranego przez Odbiorcę paliwa gazowego na podstawie jego prognozowanego zużycia.
- 4.1.11. W przypadku zmian cen paliwa gazowego, stawek opłat abonamentowych lub stawek za świadczenie usług dystrybucji 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 poboru paliwa gazowego, opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do zużycia paliwa gazowego zarejestrowanego przed i po zmianie cen lub stawek opłat.
- 4.1.12. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, MOW, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.13. Korekta faktur, o których mowa pkt 4.1.12 taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.1.14. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od MOW, jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- ilość paliwa gazowego pobranego w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - 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
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

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

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

- a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa gazowego,
- b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
- c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej, lub też do sumy nominalnych przepustowości poszczególnych urządzeń pomiarowych.

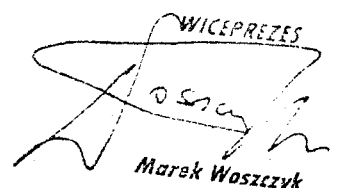
4.1.16. MOW może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego, jeżeli:

- 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 paliwo gazowe i usługi dystrybucji, 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.

4.1.17. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt 4.1.16 taryfy, MOW bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy paliwa gazowego wynosi:

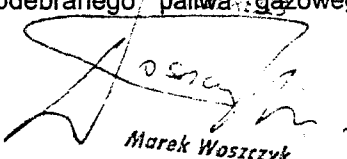
- a) od Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-0, G-1, L-0, L-1 – 105 zł,
- b) od Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G-2 do G-4, oraz do grupy H i grupy L-2 – 210 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców za dostawę paliwa gazowego.

- 4.2.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez Odbiorcę m^3 tego paliwa gazowego, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.1.2 taryfy, i jego ceny, określonej w pkt 5 taryfy, ustalonej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.2.2. Odbiorca paliwa gazowego, zobowiązany jest do zapłaty na rzecz MOW miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 5 taryfy.
- 4.2.3. Opłata abonamentowa rekompensuje MOW koszty ponoszone w związku z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę paliwa gazowego, a także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.4. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej MOW 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:
- opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego paliwa gazowego,
 - 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.
- 4.2.7. Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 31 sierpnia danego roku, może wystąpić do MOW 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.
- 4.2.8. 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.
- 4.2.9. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ~~ustala się dla danego okresu~~ rozliczeniowego jako iloczyn ilości m^3 odebranego ~~paliwa gazowego,~~

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Waszczyk

określonej zgodnie z pkt 4.1.5 taryfy, oraz stawki opłaty zmiennej ustalonej dla danej grupy taryfowej.

- 4.2.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego 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).
- 4.2.11. Odbiorca, który przekroczył wielkość mocy umownej bez zgody MOW, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 4.2.12. Opłatę za dostawę paliwa gazowego dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-0, G-1, L-0, L-1 oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q + S_a \times k + S_{ss} \times k + S_{zs} \times Q$$

gdzie:

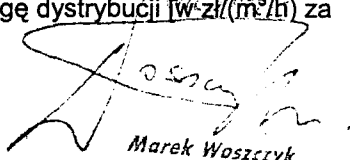
- O_k – opłata za dostawę paliwa gazowego [w zł],
 C – cena paliwa gazowego [w zł/m³],
 Q – ilość paliwa gazowego dostarczona w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [w zł/m-c],
 S_{ss} – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [w zł/m-c],
 S_{zs} – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji [w zł/m³],
 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].

- 4.2.13. Opłatę za dostawę paliwa gazowego dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G-2 do G-4, oraz do grupy H i grupy L-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/m³],
 Q – ilość paliwa gazowego dostarczona w okresie rozliczeniowym [w m³],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [w zł/m-c],
 S_{ss} – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [w zł/(m³h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

PRZEF
 URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
 Z powołaniem

 Marek Woszczyk

- S_{ZS} – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji [w zł/m³],
 M – moc umowna [w m³/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].

5. Wysokość cen i stawek opłat za dostawę paliwa gazowego.

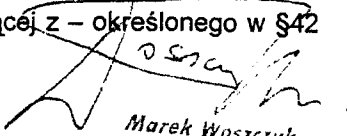
Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)					
Rodzaj cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	Cena za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji		
			Stała		Zmienna
Jednostka miary	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie dla Odbiorców gazu wysokometanowego E					
G-0	1,2204	6,40	3,30	X	0,4922
G-1	1,1806	8,90	22,50	x	0,4188
G-2	1,1663	78,00	x	0,0329	0,3577
G-3	1,1602	182,00	x	0,0451	0,3249
G-4	1,1530	260,00	x	0,0470	0,2577
Sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa dla Odbiorców gazu wysokometanowego E					
H	1,1529	350,00	x	0,0358	0,1762
Sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie dla Odbiorców gazu zaazotowanego Lw					
L-0	0,8202	4,00	3,50	x	0,3800
L-1	0,8102	6,00	8,00	x	0,2450
L-2	0,6718	32,00	x	0,0311	0,2100

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

6. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliw gazowych i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

6.1. 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 MOW obowiązane jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

6.2. Za niedotrzymanie przez MOW standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w §42

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z upoważnienia

 Marek Woszczyk

rozporządzenia o którym mowa w pkt 1.1 lit. d) – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2007r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 16 stycznia 2008r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wyniosło 2 888,22 zł. Wysokość bonifikat wynosi:

Wyszczególnienie	Bonifikata [zł/czynność]
a) za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwano z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	9,63
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	19,25
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	96,27
d) za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryf	9,63

6.3. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty, o której mowa w pkt 6.2 taryfy, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. MOW rozpatruje ten wniosek nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.

7.1. W przypadku wprowadzenia przez MOW ograniczenia wielkości mocy umownej w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - wykonywania prac związanych z przyłączeniem Odbiorców,
 - 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.

7.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1 taryfy, nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

Z upoważnienia

7.3. W przypadku ograniczenia przez MOW mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1 taryfy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEDYREKTOR
Marek Waszczyk

ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, MOW udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości czasu trwania tego ograniczenia. Bonifikata nie przysługuje jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

- 7.4. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez MOW w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi jest obciążony 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 świadczoną usługę dystrybucyjną właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.

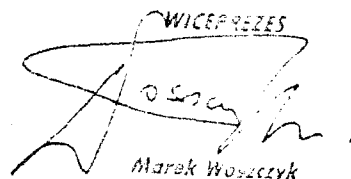
- 8.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie paliw gazowych bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1 taryfy, MOW obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

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

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/m³],
- Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [w m³], o których mowa w pkt 8.3 taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźarczyk

8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:

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

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego Q_{NPG} [m ³]	
	Grupy taryfowe G	Grupy taryfowe L
$c \leq 10$ kW	200	250
10 kW < $c \leq 20$ kW	900	1 100
20 kW < $c \leq 50$ kW	3 500	4 000
50 kW < $c \leq 100$ kW	15 000	15 500

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

– dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego E – grupy taryfowe o symbolu G

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

– dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego Lw – grupy taryfowe o symbolu L

$$Q_{NPG} = 15\,500 + 210 \times (c - 100)$$

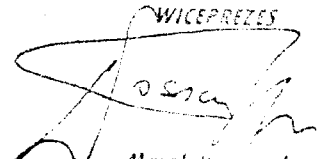
gdzie :

Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [w m³],

c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [w kW].

8.4. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3 taryfy, są wielkościami maksymalnymi. MOW przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliw gazowych przez danego Odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

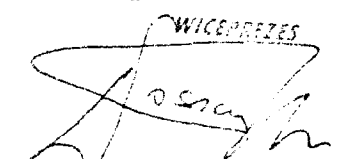
WICEPREZES

Marek Woźniak

8.5. MOW ustala następujące opłaty za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego:

Lp.	Nazwa czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalenia
1	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę układu pomiarowego.	Cena nabycia nowego gazomierza, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o 58 zł kosztów związanych z pracami montażu lub demontażu
2	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych.	82 zł
3	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę plomb.	220 zł
4	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	163 zł
5	Odcięcie na przyłączy dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej.	800 zł

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak


9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

9.1. MOW 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 paliwa gazowego u Odbiorcy:	
	– grup taryfowych G-0, G-1, L-0 oraz L-1	58 zł
	– pozostałych grup taryfowych	105 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego:	
	– grup taryfowych G-0, G-1, L-0 oraz L-1	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem w wysokości 58 zł.
	– pozostałych grup taryfowych	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem w wysokości 105 zł.
3	Założenie plomby MOW na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej z winy Odbiorcy:	
	– grup taryfowych G-0, G-1, L-0 oraz L-1	82 zł
	– pozostałych grup taryfowych	100 zł
4	Wymiana uszkodzonego z winy Odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego:	
	– grup taryfowych G-0, G-1, L-0 oraz L-1	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 58 zł związaną z demontażem i montażem.
	– pozostałych grup taryfowych	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 105 zł związaną z demontażem i montażem.
5	Badanie jakości dostarczanych paliw gazowych	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliw gazowych określonej w §22 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c) taryfy, MOW pokrywa koszty tego badania.

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

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania wkalkulowano koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego, za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 5 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Woźniak

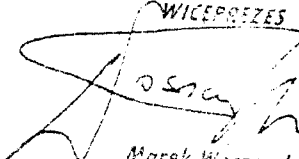
- 9.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.
- 9.3. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej MOW.

- 10.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej MOW, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d) taryfy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- a) grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów, o których mowa pod lit. c),
 - b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż wymienione pod lit. a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa pod lit. c),
 - c) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
- 10.2. Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej MOW ustala się opłatę dla podmiotów:
- a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
 - b) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt 10.12 taryfy, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych odcinków sieci,
 - c) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.3. Do standardowych elementów przyłącza dla grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen – stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia o przepustowości do 10 m³/h oraz rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4. Opłatę za przyłączenie do sieci MOW dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_r + S_p \times L_p$$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Wyszczek

gdzie:

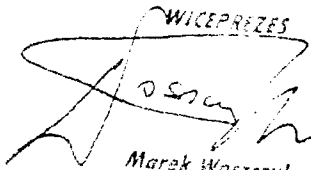
- O_P – opłata za przyłączenie [w zł],
- O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 metrów [w zł],
- S_P – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [w zł/m],
- L_P – długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [w m].

- 10.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo.
- 10.6. Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.
- 10.7. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.
- 10.8. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny lub/i urządzenie pomiarowe.
- 10.9. Przyłączany podmiot z grupy A i B nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego, które stanowi własność MOW.
- 10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3 taryfy pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.11. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.12. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za przyłącze do 15 m	Stawka opłaty za każdy metr powyżej 15 m
b	O_R	S_P
$[m^3/h]$	[zł]	[zł/m]
10	1.370,00	33,00
16	1.660,00	33,00
25	2.190,00	33,00
40	2.840,00	47,00
65	3.230,00	47,00

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

PRZED
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
w opowinienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk