



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-37(8)/2012/20602/II/PD

Warszawa, dnia 16 listopada 2012 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 2012 r. poz. 1059) 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
Tarnogrodzki Zakład Komunalny Sp. z o.o.
z siedzibą w Tarnogrodzie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 18 września 2012 r. znak: 1601/2012, uzupełnionego pismem z dnia: 4 października 2012 r. znak: 1773/2012, 8 listopada 2012 r. znak: 1931/2012 oraz z dnia 16 listopada 2012 r. znak: 2045/2012 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

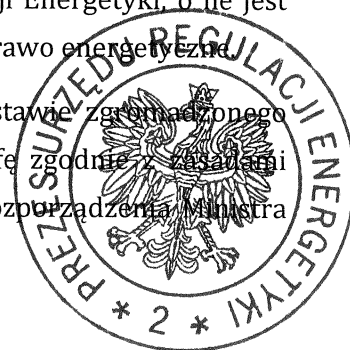
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę nr 2 dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 20 września 2012 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu i dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, 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).

Wprawdzie Przedsiębiorstwo wnioskowało o ustalenie okresu obowiązywania taryfy nr 2 dla gazu ziemnego wysokometanowego do dnia 31 października 2013 r. to jednak, korzystając z uprawnienia przysługującego mi zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b) ustawy - Prawo energetyczne, a także biorąc pod uwagę 12-sto miesięczny okres przedłożonej kalkulacji, zdecydowałem o zmianie okresu obowiązywania taryfy na okres wskazany na wstępie niniejszej decyzji.

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. 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 wnioski 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 15 dni, a najpóźniej niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Zpoważnienia
Przesa Urzędu Regulacji Energetyki

* 2*
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

Otrzymuje:

Tarnogrodzki Zakład Komunalny Sp. z o.o.
ul. Kościuszki 5
23-420 Tarnogród

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 19 września 2012 r. na rachunek
5410301508000000550036045

SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Paweł Dubiński
Paweł Dubiński

TARNOGRODZKI ZAKŁAD KOMUNALNY

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

w Tarnogrodzie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16 listopada 2012 r.

nr OTA-4211-3708/12012/20621/1

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Dyrektor
Departamentu Taryf

Tomasz Kowalak

TARYFA

Nr 2

dla

GAZU ZIEMNEGO

WYSOKOMETANOWEGO

TARNOGRODZKI ZAKŁAD
KOMUNALNY Spółka z o.o.
23-420 Tarnogród, ul. Kościuszki 5
tel./fax: 84 689 70 95
NIP 918-215-18-95

PREZES ZARZĄDU

Ryszard Właz

Tarnogród 2012

SPIS TREŚCI

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2.	DEFINICJE.....	5
3.	KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	7
4.	ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE	8
5.	ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBRODZIE GAZEM	11
6.	ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.....	12
7.	BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	14
8.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU	16
9.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY	18
10.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ	20
11.	WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT	23

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**



Tomasz Kowalák

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Tarnogrodzki Zakład Komunalny Sp. z o.o. w Tarnogrodzie, zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - b) ceny gazu,
 - c) stawki opłat za usługę dystrybucji,
 - d) stawki opłat abonamentowych,
 - e) sposób ustalania bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
 - f) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - g) stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy,
 - h) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - i) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
 - j) sposób ustalenia opłat oraz stawki opłat pobieranych za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci Sprzedawcy, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059),
 - 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. Nr 28, poz. 165),
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891, z późn. zm.),

- 1.5. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. b).
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych, zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych, 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

2. DEFINICJE

- 2.1. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej z Sprzedawcą.
- 2.2. **Umowa** – zawarta między Sprzedawcą a Odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży i dystrybucji gazu.
- 2.3. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.5. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do Sprzedawcy.
- 2.6. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.7. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.8. **Instalacja gazowa** – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 2.9. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.10. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu, określona na dany rok w umowie.
- 2.11. **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu do Odbiorcy.
- 2.12. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierających gaz z sieci gazowej, dla której określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.13. **Ciepło spalania [MJ/m³]** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości paliwa gazowego, gdyby

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DEPARTAMENTU TARYF

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.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**



Tomasz Kowalak

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczoną usługę dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: moc umowną, roczną ilość odbieranego gazu.
- 3.2. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m ³ /rok]
G – 1	b ≤ 10	a ≤ 1 000
G – 2	b ≤ 10	a > 1 000
G – 3	b > 10	–

- 3.3. Roczna ilość odbieranego gazu, która dla danego roku jest kryterium kwalifikacji do grup G – 1 i G – 2, określana jest następująco:
- w przypadku gdy gaz dostarczany był przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok – ilość m³ gazu faktycznie odebrana w tym roku,
 - w przypadku gdy dostarczanie gazu rozpoczęło w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie dostarczonego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania dostawy) i ilości dni w tym roku, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru w tym okresie,
 - w przypadku, gdy dostarczanie gazu rozpoczęło w trakcie danego roku lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.
- 3.4. Jeżeli okres obowiązywania umowy z Odbiorcą przekracza jeden rok, kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest corocznie zgodnie z pkt od 3.1. do 3.3.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają ciepłu spalania w wysokości **39,5 MJ/m³**.
- 4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczoną usługę dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:
- dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G – 1 co trzy miesiące,
 - dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G – 2 i G – 3 – co miesiąc.
- 4.3. W przypadku uniemożliwienia Sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, Sprzedawca może ustalić ilość pobranego przez Odbiorcę gazu na podstawie prognozowanego zużycia określonego jako:
- zużycie gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się określenia prognozowanego zużycia – dla Odbiorców pobierających gaz w całym tym okresie,
 - średnioroczne zużycie gazu – ustalone jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu) i ilości dób w roku – w przypadku Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się określenia prognozowanego zużycia,
 - średnioroczne zużycie gazu – ustalone na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę jego zużycia, wynikającego z sumy maksymalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku.
- 4.4. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.2. mogą być pobierane opłaty za dostarczanie gazu, ustalone na podstawie jego prognozowanego zużycia. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:
- dla Odbiorców grupy taryfowej G – 1 – co 1 miesiąc,
 - dla Odbiorców grupy taryfowej G – 3 – co 7 dni kalendarzowych.
- 4.5. W przypadku zmiany taryfy w trakcie okresu rozliczeniowego opłata za gaz oraz zmienna opłata dystrybucyjna ustalone są w wysokości proporcjonalnej do oszacowanych ilości gazu pobranych przed i po zmianie taryfy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

- (z zastrzeżeniem pkt 4.6.). Opłaty prognozowane należne do zapłaty za część okresu rozliczeniowego przypadającą po zmianie taryfy, choćby wcześniej zostały przez Odbiorcę uiszczone, zostaną odpowiednio skorygowane z uwzględnieniem zmienionej taryfy.
- 4.6. Zamiast oszacowanych ilości gazu przyjmowane są wielkości rzeczywiste wynikające z dokonanego przez Sprzedawcę w dniu zmiany taryfy odczytu układu pomiarowego lub odczytu przekazanego przez Odbiorcę, chyba że istnieją uzasadnione podejrzenia, że Odbiorca wprowadził Sprzedawcę w błąd.
- 4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.4. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, o czym Sprzedawca niezwłocznie informuje Odbiorcę, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu nie krótszym niż 7 dni, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.9. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.8. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania, nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.10. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od Odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub utrata układu pomiarowego, co uniemożliwiło prawidłowe zarejestrowanie poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

- c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.11. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
- a) instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - b) nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - c) Odbiorca zwleka z zapłatą za dostarczony gaz, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 4.12. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania gazu wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.11., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.
- 4.13. Za usługę wznowienia dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy z przyczyn, o których mowa w pkt 4.11. pobiera się opłatę w wysokości:
- a) dla Odbiorców z grup taryfowych G – 1 i G – 2 – 112,64 zł
 - b) dla Odbiorców z grupy taryfowej G – 3 – 225,26 zł

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**



Tomasz Kowalak

5. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBRODIE GAZEM

- 5.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez Odbiorcę m³ gazu i jego ceny określonej w pkt 11.1.
- 5.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 11.1.
- 5.3. Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy ponoszone przez niego koszty handlowej obsługi Odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.5. W przypadku zmian cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego, oszacowanie zużycia nastąpi zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.5.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

- 6.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu Odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej Sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się z:

- a) opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu,
- b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego gazu.

- 6.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G – 1 i G – 2, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
 Q – ilość gazu dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 6.4. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G – 3, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
 Q – ilość gazu dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M – moc umowna [m³/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],

- 6.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.

- 6.6. Moc, o której mowa w pkt 6.5. zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Odbiorcy i za zgodą Sprzedawcy, moc umowna może być

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

- zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.7. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 6.8. Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.2. – 4.10., jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 6.9. Opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.10. Od Odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna za usługę dystrybucji, na podstawie oszacowania zużycia zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.5.
- 6.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy – Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu ponosi opłatę za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 6.13. 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 miesiącu i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji dla grupy taryfowej G – 3.
- 6.14. Odbiorca, który wbrew warunkom zawartym w umowie, nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez Sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej dla grupy taryfowej G – 3.
- 6.15. Stawki opłat za usługę dystrybucji zamieszczono w pkt 11.1.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 7.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 4.1. – Odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{s\acute{s}r}}{H_{sn}}\right) \times Q \times C$$

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł]

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

H_{sn} – ciepło spalania określone w pkt 4.1. [MJ/m³],

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

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

- 7.2. 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 dostarczanego gazu z jakością, o której mowa w pkt 4.1.– Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

- 7.3. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Sprzedawca ponosi na rzecz Odbiorcy opłaty w wysokości wynikającej z – określonego w §42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. b) – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2011 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 18 stycznia 2012 r. (Dz. Urz. GUS z dnia 23 stycznia 2012 r., poz.. 2), które wyniosło 3 604,68 zł.

Wysokość bonifikat przedstawia tabela:

Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy gazu, przerwanej z powodu awarii sieci gazowej	12,02 zł
--	----------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem odbiorców zaliczanych do grupy taryfowej G – 1 i G – 2 oraz czternastodniowym wyprzedzeniem dla odbiorców grupy taryfowej G – 3 o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie	24,03 zł
Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	120,16 zł
Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	12,02 zł

7.4. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia.

7.5. 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) wykonania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,

opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

7.6. Bonifikata nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.7. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.5., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na przyłączy 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 w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 8.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu o którym mowa w pkt 8.1. Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 5 * C * Q_R$$

gdzie:

- O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu [zł],
 C – Cena – cena po której Sprzedawca kupuje gaz, publikowana na tablicy ogłoszeń w siedzibie Sprzedawcy [zł/m³],
 Q_R – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [m³].

- 8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego dla poszczególnych odbiorników określa tabela:

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [m ³]
kuchenka gazowa	200
kuchenka gazowa z piekarnikiem	250
podgrzewacz wody	500
kocioł CO (do 26 kW)	1 500
kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u. (do 26 kW)	2 000
pozostałe urządzenia (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	100

- 8.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 8.3. są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 56,32 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem
2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	78,84 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	225,26 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	122,15 zł
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	875,31 zł

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie Odbiorców przyłączonych do sieci gazowej ustala się następujące stawki opłat:

lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu u Odbiorcy:	
	- do 10 m ³ /h włącznie	56,32 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	112,64 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego:	
	- do 10 m ³ /h włącznie	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 56,32 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 112,64 zł
3.	Założenie plomby Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej:	
	- do 10 m ³ /h włącznie	78,84 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	112,64 zł
4.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego:	
	- do 10 m ³ /h włącznie	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 56,32 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 112,64 zł

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

5.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
----	--	--

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do miejsca odbioru gazu wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt. 9.1, każda z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 23,00 zł za dojazd do miejsca odbioru gazu.

- 9.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia lub badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości jego działania.
- 9.3. Odbiorca pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości gazu tylko w przypadku gdy gaz ten spełnia parametry jakościowe określone w rozporządzeniu o którym mowa w pkt 1.4. lit. c).
- 9.4. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ

10.1. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci gazowej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci gazowej z wyłączeniem podmiotów, o których mowa pod lit. b), z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać paliwa gazowe w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty,
- b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

10.2. Sprzedawca ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci gazowej dla podmiotów:

- a) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt 10.13 stawek opłat w zależności od:
 - wielkości mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,
- b) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3. Do standardowych elementów przyłącza 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 gazu o przepustowości do 10 m³/h gazu oraz rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4. Opłatę za przyłączenie do sieci Sprzedawcy podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie:

O_P – opłata za przyłączenie [zł],


O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m [zł],

S_P – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DIREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

L_p – długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

- 10.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 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 przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.8. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki stanowiącej zabezpieczenie kurka głównego i/lub urządzenia pomiarowego.
- 10.9. Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B, podgrupa I, nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego. Urządzenie pomiarowe stanowi własność Sprzedawcy.
- 10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci gazowej i urządzenia nie wymienione w pkt 10.3., pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów 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. W przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie, posiadających nieczynne przyłącze, opłata ryczałtowa, o której mowa w pkt 10.13 ulega obniżeniu o 50%.
- 10.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy podmiotów zaliczanych grupy B, podgrupa I, zamieszczono w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa b [m ³ /h]	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m], Z upoważnienia
$b \leq 10$	1 523,35	44,29

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF


Tomasz Kowalak

- 10.14. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów o mocy przyłączeniowej powyżej 10 m³/h (grupa B, podgrupa II), ponieważ Sprzedawca nie przewiduje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania takich podmiotów. W przypadku wystąpienia takiego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie, Sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek dla tej grupy podmiotów.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**



Tomasz Kowalak

11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

11.1. Ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu dla Odbiorców zasilanych z sieci gazowej Sprzedawcy zamieszczono w tabeli poniżej:

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat				
	Cena za gaz [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
			[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G – 1	1,5358	4,70	2,13	x	0,2178
G – 2	1,4790	8,30	10,79	x	0,1645
G – 3	1,3800	17,50	x	0,0110	0,1863

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak