



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-21(11)/2006/3491/IV/PB

Warszawa, dnia 14 sierpnia 2006 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 i Nr 104, poz. 708) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**KRI Sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie k/Poznania,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z dnia 9 czerwca 2006 r. znak: KRI/ZA/06/933,

uzupełnionego pismami z dnia 5 lipca 2006 r. znak: KRI/ZA/06/1000,

z dnia 20 lipca 2006 r. znak: KRI/06/1162, z dnia 3 sierpnia 2006 r. znak: KRI/ZA/06/1232

oraz z dnia 11 sierpnia 2006 r. znak: KRI/ZA/06/1289

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 13 czerwca 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu 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 Prawa energetycznego, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego 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.

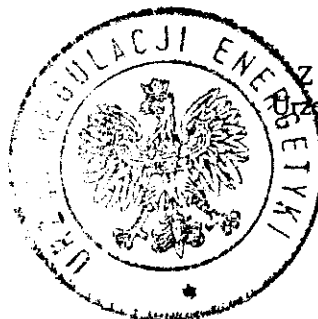
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 277, poz. 2750).

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 przez Przedsiębiorstwo 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, związane 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

Wiesław Wójcik

Otrzymuje:

KRI Sp. z o.o.
ul. Serdeczna 8
Wysogotowo k/Poznań
62-081 Przeźmierowo

KRI sp. z o.o.
ul. Serdeczna 8, Wysogotowo k/Poznań
62-081 Przeźmierowo
tel. (061) 664 18 50, fax (061) 664 18 51
NIP 779-21-30-301 (18)

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 17.08.2006

nr DWA - 420-21(10)/2006/3491/v/PR

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z up

dr Leszek Juchniewicz

KRI Sp. z o.o.

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

Nr 4

obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez

KRI Sp. z o.o.

Prezes Zarządu – Marek Zierhoffer

Wiceprezes Zarządu – Robert Białczyk

Marek Zierhoffer

Prezes Zarządu

Robert Białczyk

Wiceprezes Zarządu

Wysogotowo, 2006

Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW - POZTANOWIENIA OGÓLNE
5. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBRODIE GAZEM
6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI
7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU
9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY
10. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne - KRI Sp. z o.o z siedzibą w Wysogotowie koło Poznania, zwane dalej „sprzedawcą”⁴
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu
 - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) opłat za nielegalny pobór gazu,
 - g) stawek opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy,
 - h) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.
- 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 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.¹),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 277, poz. 2750),
 - 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).
- 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 Zmiana wymienionej ustawy została ogłoszona w Dz. U. z 2006 r. Nr 104, poz. 708

- 1.6. Ustalony 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. W przypadku zawarcia, między odbiorcą a sprzedawcą umowy związanej ze szczególnymi warunkami sprzedaży gazu lub świadczenia usług dystrybucji, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Warunki sprzedaży i dystrybucji gazu, o których mowa w pkt. 1.7. dotyczą w szczególności:
 - a) niestandardowych warunków technicznych dostarczania gazu, świadczenia usług dystrybucji i obsługi odbiorców
 - b) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
 - c) spełnienia przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.
- 1.9. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.2. **Umowa** – umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży gazu, umowa świadczenia usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.
- 2.5. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące

do pomiaru ilości pobieranego lub dostarczonego do sieci gazu i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości lub energii.

- 2.6. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.8. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawarta w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.9. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu w danym roku umownym, określana w umowie.
- 2.10. **Miejsce odbioru paliwa gazowego** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu odbiorcy.
- 2.11. **Charakterystyka odbioru gazu** – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości charakteryzujące w szczególności: roczną ilość odbieranego gazu i równomierność jego poboru w czasie, godzinową lub dobową moc oraz ciśnienie w miejscu dostarczenia gazu.

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Kryteriami kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych są moc umowna oraz roczna ilość pobieranego gazu.
- 3.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]	Pobór roczny a [m ³ /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
WM-1	$b \leq 10$	$a \leq 1200$
WM-2	$b \leq 10$	$a > 1200$
WM-3	$10 < b \leq 65$	
WM-4	$65 < b \leq 600$	
WM-5	$b > 600$	

- 3.3. Roczna ilość pobieranego gazu, która dla danego roku kalendarzowego jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych WM-1 i WM-2 określana jest następująco:
- dla odbiorców pobierających gaz przez cały poprzedni rok kalendarzowy – ilość m³ gazu faktycznie pobrana w poprzednim roku kalendarzowym,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu poprzedniego roku kalendarzowego – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku kalendarzowym,
 - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie danego roku kalendarzowego – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.
- 3.4. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej WM-3 wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez ciągłej rejestracji mocy, którzy rozliczani byli w grupie taryfowej WM-2 mogą w okresie obowiązywania taryfy – nie dłużej jednak niż do czasu zainstalowania urządzeń do rejestracji mocy, za zgodą sprzedawcy – być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej WM-2.
- 3.5. Dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej WM-3 do obliczenia składnika stałego za usługę dystrybucji przyjęta zostanie moc umowna w wysokości wynikającej z:
- sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych urządzeń gazowych,
 - lub

- nominalnego godzinowego odbioru zainstalowanego urządzenia gazowego.

4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o cieple spalania w wysokości - 39,5 MJ/m³.
Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.3 lit. c).
- 4.2. Cena gazu co ciepło spalania innym niż określone w pkt. 4.1. dostarczonego odbiorcom grup WM-3 do WM-5 podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

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

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

H_{Ssr} – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{Sn} – nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt. 4.1.).

- 4.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{Ssr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 4.4.
- 4.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WM-1 – w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych,
- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WM-2 – w okresach nie dłuższych niż 6 miesięcy kalendarzowych,
- c) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od WM-3 do WM-5 – co miesiąc.

W przypadku uniemożliwienia sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, rozliczenia za dostarczanie gazu dokonywane są na podstawie zużycia prognozowanego, o którym mowa w pkt. 4.8. i 4.9.

- 4.6. W okresach, o których mowa w pkt. 4.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:
- a) dla odbiorców z grup taryfowych od WM-1 do WM-2 – co miesiąc,
 - b) dla odbiorców z grup taryfowych od WM-3 do WM-5 – co 7 dni kalendarzowych.
- 4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, o czym sprzedawca 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 daty poinformowania o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.8. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych WM-1 i WM-2 dokonuje się na podstawie:
- a) zużycia gazu w porównywalnym okresie roku poprzedzającego rok kalendarzowy – dla odbiorców pobierających gaz przez cały poprzedni rok kalendarzowy,
 - b) średnioroczne zużycie gazu – w przypadku odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu poprzedniego roku kalendarzowego,
 - c) średnioroczne zużycie gazu ustalone na podstawie deklarowanego przez odbiorcę zużycia tego paliwa – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku kalendarzowego.
- 4.9. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od WM-3 do WM-5 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę pobory gazu.

- 4.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.11. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.10. obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.12. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub zaginięcie 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 poprzedniego, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - 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.
- 4.13. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, z gazomierzy równolegle zainstalowanych na przyłączy, zasilających tą samą instalację – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie mocy umownej lub sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,
 - dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.
- 4.14. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na

piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

- 4.15. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania gazu wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt. 4.14., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.
- 4.16. Za usługę wznowienia dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostaw z przyczyn, o których mowa w pkt. 4.14. pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|---------------------------------------|-----------|
| a) dla odbiorców grup od WM-1 do WM-2 | 100,00 zł |
| b) dla pozostałych odbiorców | 200,00 zł |
- 4.17. Odbiorca, który wbrew warunkom zawartym w umowie, nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych:
- a) w trybie określonym w art. 11 ust. 1 i 7 ustawy, o której mowa w pkt. 1.4. lit. a).
- b) w związku z:
- awarią, zagrożeniem wybuchem lub wybuchem,
 - zagrożeniem pożaru lub pożarem,
 - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonaniem prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
- obciążany jest opłatą stanowiącą sumę:
- iloczynu mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - iloczynu ilości gazu pobranego w okresie przekroczenia mocy oraz 2-krotnej sumy stawki usługi zmiennej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

5. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBRODZIE 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 zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej.

- 5.3. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościami związanymi z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 11.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 5.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.6. W przypadku zmian cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za pobrany gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, o ile zużycie nie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu.

6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 6.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci zgodnie z zawartą z nim umową.
- 6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci sprzedawcy, za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługi dystrybucji składa się ze:
 - a) opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczanego gazu,
 - b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczanego gazu.
- 6.3. W przypadku odbiorców z grupy taryfowej WM-1 i WM-2 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

- O_g – opłata za usługę dystrybucji [zł],
 S_{zg} – stawka opłaty zmiennej za m^3 dostarczanego gazu [zł/ m^3],
 Q – ilość dostarczonego gazu [m^3],

O_{sg} – opłata stała odniesiona do okresu rozliczeniowego dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

- 6.4. W przypadku odbiorców z grup taryfowych od WM-3 do WM-5 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + S_{sg} * M_p * T$$

gdzie:

O_g – opłata za usługę dystrybucji [zł],

S_{zg} – stawka opłaty zmiennej za dostarczany gaz [zł/m³],

Q – ilość dostarczanego gazu [m³],

S_{sg} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

M_p – moc umowna [m³/h],

T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 6.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługi dystrybucji przyjmuje się:

- a) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy wyposażony jest w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu
- umowną moc godzinową ustaloną w umowie
- b) w przypadku, gdy układ pomiarowy odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru gazu, możliwość odbioru gazu wynikającą z:
 - nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza,
lub
 - sumy nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.

- 6.6. Moc, o której mowa w pkt. 6.5. lit. a) zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.

- 6.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 6.8. Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 4.5. do 4.13., jeżeli strony w umowie nie ustalały inaczej.
- 6.9. Opłaty stałe za usługi 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 usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 6.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu odbiorca ponosi opłatę za usługi 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 okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 6.14. Stawki opłat za usługę dystrybucji realizowaną sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt. 11.1.

7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I 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, na jego wniosek, przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o tak obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = (1 - H_{s,śr} / H_{s,n}) * Q * C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
 $H_{s,śr}$ - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],
 $H_{s,n}$ - nominalne 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 przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 4.2. - bonifikata, o której mowa w pkt. 7.1. nie przysługuje.
- 7.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym posiadającym akredytację jednostki certyfikującej, uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, stwierdzenia niezgodności jakości gazu, o której mowa w pkt. 4.1. sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 7.4. Za niedotrzymywanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, § 24 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata [zł/czynność]
a) w przypadku odmowy udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczenia gazu, przerwane z powodu awarii sieci	8,40
b) za nie powiadomienia z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o	16,80

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	
c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	83,90
d) za nie udzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	8,40

7.5. 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.

7.6. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu gazu spowodowanej:

- awarią, zagrożeniem wybuchem lub wybuchem,
- zagrożeniem pożaru lub pożarem,
- prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
- wykonaniem planowych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowej,
- wykonaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci sprzedawcy,
- pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,

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

Bonifikata nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.7. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn, niezależnych od odbiorcy innych niż wymienione w pkt. 7.6., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty

w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.

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

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

8.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

8.1.1. Pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą.

8.1.2. Pobieranie gazu :

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mający wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonanych przez ten układ.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 8.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) pięciokrotności cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt. 8.6.

8.3. W przypadku udowodnienia okresu nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 8.1.2. sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotności cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 2.9.
- 3) ilości paliwa, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania gazu.

8.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.1.2, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranego gazu, sprzedawca obciąża odbiorcę opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) dwukrotność cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 2.9.,

- 3) ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt. 8.6.
- 8.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 8.1.2., gdy nie można ustalić okresu nielegalnego pobierania gazu opłatę za nielegalnie pobrany gaz w części stałej oblicza się na podstawie okresu rozliczeniowego ustalonego w umowie, jednak nie krótszego niż 1 miesiąc.
- 8.6. Za ilość ryczałtową przyjmuje się:

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m ³]
WM-1	600
WM-2	4000

- 8.7. Dla określenia grupy taryfowej, według której podmiot pobierający gaz bez umowy zawartej ze sprzedawcą powinien być obciążony ryczałtową ilością paliwa pobranego nielegalnie, przyjmuje się następujące ilości:

Lp	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór gazu wysokometanowego w m ³ /dobę
1	Kuchnia 2-palnikowa	1
2	Kuchnia 3-palnikowa	1,4
3	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4
4	Kuchnia 4-palnikowa bez piekarnika	1,8
5	Terma gazowa	1
6	Piec kąpielowy łazienkowy	4
7	Piec centralnego ogrzewania o mocy:	12
	15kW lub 1,5m ²	
	20kW lub 2 m ²	16
	30kW lub 3 m ²	24
	40kW lub 4 m ²	32
	60kW lub 6 m ²	48

Dla kotłów centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli średniodobowy pobór gazu (m³/dobę) ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglenia do liczb całkowitych.

W przypadku kotłów dwufunkcyjnych w okresie letnim (01.04 – 30.09) pobór gazu ustala się jak dla pieca kąpielowego, natomiast w okresie zimowym (01.10. – 31.03.) jak dla kotła centralnego ogrzewania.

- 8.8. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt. 8.6. są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.9. Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:
- a) za wymianę uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego albo zniszczenie tego gazomierza lub urządzenia opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu i opłaty związanej z ponownym jego montażem w wysokości 55,00 zł.
 - b) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 209,00 zł.
 - c) za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości 100,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 55,00 zł.

9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY

- 9.1. Opłaty za przyłączenie określa się dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4. lit. c). Podmioty lub odbiorców przyłączanych do sieci gazowej klasyfikuje się według grup przyłączeniowych:
- a) grupa I – podmioty deklarujące pobór gazu w ilości nie większej niż $10\text{m}^3/\text{h}$ w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy o cieple spalania $39,5\text{ MJ/m}^3$,
 - b) grupa II - podmioty deklarujące pobór gazu w ilości powyżej $10\text{m}^3/\text{h}$ w przeliczeniu na gaz ziemny wysokometanowy o cieple spalania $39,5\text{ MJ/m}^3$.

- 9.2. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów do sieci gazowej ustala się w zależności od:
- a) nominalnej średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
 - b) warunków wykonania odcinków sieci służących do przyłączenia, przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych.
- 9.3. Do standardowych elementów przyłącza zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 9.4. Do warunków standardowych zalicza się wykonanie przyłącza:
- a) w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
 - b) w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
 - c) przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni.
- 9.5. Odcinek 5 metrów przyłącza, dla którego określa się zawartą w tabeli w pkt. 11.2. stawkę opłaty za jego budowę (zależną od rodzaju nawierzchni, w której będzie wykonany wykop pod przyłączy) – ma swój początek w miejscu połączenia projektowanego przyłącza z istniejącym gazociągiem zasilającym.
- 9.6. W przypadku, gdy na odcinku, o którym mowa w pkt. 9.5. występują dwa rodzaje nawierzchni (nawierzchnia utwardzona i nieutwardzona), ryczałtową stawkę opłaty za 5 metrów, przyjmuje się dla rodzaju nawierzchni, która ma większy udział długości.
- 9.7. W przypadku zastosowania na którymkolwiek z odcinków technologii z przeciskiem – dla określenia ryczałtowej opłaty za 5 metrów, stosuje się opłatę właściwą dla technologii wykonania przeciskiem.
- 9.8. Opłatę za przyłączenie do sieci gazowej o ciśnieniu do 05, MPa oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

- O_P - opłata za przyłączenie [zł],
 O_R - opłata za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m [zł],

- S_p - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr sieci służących do przyłączenia powyżej 5 metrów [zł/m],
- L_p - długość odcinków sieci powyżej 5 metrów [m].
- 9.9. Za przyłączenie do sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację standardowych elementów sieci.
- 9.10. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.
- 9.11. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, ze względu na zwiększony pobór gazu, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 9.12. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej bez zwiększenia mocy lub ilości gazu ponosi koszty z tym związane.
- 9.13. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.
- 9.14. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania gazu i dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia.
- 9.15. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 11.2.
- 9.16. Za elementy sieci gazowej nie wymienione w pkt. 9.2., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów na ich budowę.
- 9.17. Za przyłączenia do sieci sprzedawcy sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją gazu pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 9.18. W przypadku wprowadzenia do stosowania nowej taryfy w trakcie realizacji umowy o przyłączenie, opłata za przyłączenie jest ustalana i

pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcie umowy o przyłączenie.

10. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

10.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności i usługi	Składowa opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu - dla grup od WM-1 do WM-2 - dla pozostałych odbiorców	100,00 zł 200,00 zł
2.	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup od WM-1 do WM-2 przez: a) sprzedawcę b) laboratorium	180,00 zł koszt ekspertyzy
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	78,00 zł
3.	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej wymagających ponownej legalizacji gazomierza	180,00 zł

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

10.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

11.1. Ceny i stawki opłat za dostarczenie gazu

Rodzaje cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	Ceny za gaz [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			stała		zmienna
			[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego					
WM-1	0,7815	3,87	1,98		0,4755
WM-2	0,7703	4,40	8,90		0,4670
WM-3	0,7703	109,82		0,0256	0,3564
WM-4	0,7561	114,63		0,0280	0,3180
WM-5	0,7491	227,92		0,0320	0,2316

11.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy

Średnica przyłącza [mm]	Ryczałtowe opłaty za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia w warunkach standardowych do 5 mb [zł]			Stawki opłat za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia w warunkach standardowych ponad 5 mb [zł]		
	w wykopie otwartym, bez nawierzchni utwardzonej	w wykopie otwartym, z nawierzchnią utwardzoną	przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni	w wykopie otwartym, bez nawierzchni utwardzonej	w wykopie otwartym, z nawierzchnią utwardzoną	przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni
25	1037,50	1182,50	1512,50	30,00	81,50	155,00
32	1097,50	1242,50	1572,50	30,00	81,50	155,00
63	1386,25	1531,25	1861,25	39,50	91,00	182,50
90	1627,50	1897,50	2365,00	65,00	119,00	260,00
125	1970,00	2240,00	2645,00	97,50	151,50	290,00