

Warszawa, **26** czerwca 2002 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/9878-B/3/2002/SJ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Media Odra Warta Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Międzyrzeczu, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 1 lutego 2002 r. bez znaku, uzupełnionego pismami (bez znaków): z dnia 8 marca 2002 r., z dnia 15 marca 2002 r., z dnia 22 marca 2002 r., z dnia 28 marca 2002 r., z dnia 25 kwietnia 2002 r., z dnia 6 czerwca 2002 r. i z dnia 21 czerwca 2002 r.

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie działalności w zakresie przesyłania, dystrybucji i obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie – na okres 12 miesięcy od dnia wejścia jej w życie.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr OPG/31/9878/W/1/2/99/EB z dnia 10 września 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję nr PPG/32/9878/W/1/2/99/EB z dnia 10 września 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, w dniu 5 lutego 2002 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia II taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- 3) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych oraz parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne X, o których mowa w § 28 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania

Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanych w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności w roku obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

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

za pośrednictwem

Babiaczyk, Skrocki i Wspólnicy sp. k.
Kancelaria Radców Prawnych
Al. Wielkopolska 28
60-608 Poznań

TARYFA

dla

GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE**

MEDIA ODRA WARTA sp. z o.o.

MIĘDZYRZECZ 2002 r.

SPIS TREŚCI

1. **Informacje ogólne**
2. **Definicje**
3. **Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami**
 - 3.1. **Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych**
 - 3.2. **Ogólne zasady rozliczania odbiorców**
4. **Zasady rozliczeń**
 - 4.1. **Zasady rozliczeń w obrocie gazem**
 - 4.2. **Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**
5. **Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
 - 5.1. **Standardy jakościowe dostaw gazu**
 - 5.2. **Standardy jakościowe obsługi odbiorców**
6. **Opłaty za nielegalne pobieranie gazu**
 - 6.1. **Nielegalny pobór gazu**
 - 6.2. **Opłaty za nielegalny pobór gazu**
7. **Zasady przyłączania do sieci gazowej MOW**
8. **Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców**

9. Wysokość cen i stawek opłat

9.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)

9.2. Stawki opłat za wykonanie standardowych przyłączy dla odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczych

1. Informacje ogólne

1.1. Przedsiębiorstwo energetyczne Media Odra Warta Sp. z o. o. z siedzibą w Międzyrzeczu, zwane dalej „MOW” prowadzi działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.

1.2. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców MOW. Odbiorcą jest każdy, kto na mocy umowy z MOW otrzymuje lub pobiera gaz z sieci rozdzielczej lub kto zawarł z MOW umowę o przyłączenie do sieci rozdzielczej.

1.3. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen za gaz,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu,
- g) stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- h) opłat za dodatkowe usługi, wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne – (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.),
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzenia ograniczeń w sprzedaży paliw stałych lub ciekłych, w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła oraz określania organów uprawnionych do kontroli przestrzegania wprowadzonych ograniczeń (Dz. U. Nr 60, poz. 386),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 24 sierpnia 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, obrotu paliwami gazowymi, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci gazowych oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 77, poz. 877),

- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 8 i Nr 34, poz. 407).
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami podatkowymi. Usługa związana z przyłączeniem podmiotu do sieci nie podlega opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.7. W przypadku zawarcia między odbiorcą a MOW umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru gazu, dopuszczalne jest stosowanie cen i stawek opłat oraz warunków i zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.8. Za warunki dostarczania i odbioru gazu, o których mowa w pkt. 1.7., uważa się w szczególności:
- a) krótkotrwały odbiór znacznych ilości gazu,
 - b) świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży gazu przez okres krótszy niż jeden rok,
 - c) świadczenie przez odbiorcę usług regulacyjnych dla systemu.
- 1.9. MOW dostarcza odbiorcom gaz ziemny wysokometanowy. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat odpowiadają standardom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia wskazanego w pkt. 1.4.c.

2. Definicje

- 2.1. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.2. Sieć rozdzielcza – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.3. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.4. Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.5. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. Metr sześcienny normalny (m^3) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.7. Ciepło spalania [MJ/m^3 lub kWh/m^3] – ilość ciepła zawarta w metrze sześciennym normalnym.
- 2.8. Moc umowna – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3. Ogólne zasady sprzedaży gazu, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych w zależności od godzinowej mocy umownej oraz, w przypadku odbiorców o mocy nie większej niż 10 m³/h, od rocznej ilości pobranego gazu.

3.1.2. Dla odbiorców zasilanych gazem z sieci rozdzielczej o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]	Ilość rocznego poboru gazu a [m ³ /rok]
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	$b > 600$	-

3.1.3. Za roczną ilość gazu, stanowiącą podstawę kwalifikacji do grup G – 0 i G – 1 przyjmuje się:

- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość gazu faktycznie pobraną w tym roku,
- dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – iloczyn nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych odbiorników i uzgodnionego czasu ich pracy.

3.1.4. Ceny i stawki opłat, służące do obliczenia należności za pobrany gaz i świadczone usługi przesyłowe dla każdej grupy taryfowej, zamieszczono w pkt. 9.1.

3.1.5. Wielkość godzinowej mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i stanowi maksymalną godzinową możliwość odebrania gazu przez odbiorcę w danym roku.

3.1.6. W przypadku gdy odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, wówczas ma prawo wyboru jednej z nich. Odbiorca o zmianę grupy taryfowej może wystąpić do MOW nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży paliw gazowych.

3.1.7. Odbiorcy kwalifikujący się do grupy taryfowej G – 2, wyposażeni w urządzenia pomiarowe bez rejestracji mocy mogą, po uzgodnieniu z MOW, być rozliczani według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej G – 1.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ilość gazu pobrana przez odbiorcę określana jest na podstawie wskazań układu pomiarowego.

3.2.2. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m³ normalnym.

3.2.3. Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada metrowi sześciennemu normalnemu o nominalnym cieple spalania gazu w wysokości 38,147 MJ/m³ co odpowiada 10, 60 kWh/m³.

3.2.4. Przy dostawie gazu o innym cieple spalania niż określone w pkt. 3.2.3., cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s, sr}}{H_{s, n}}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

H_{s, sr} – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³ lub kWh/m³],

H_{s, n} – wartość nominalna ciepła spalania [38, 147 MJ/m³ lub 10, 60 kWh/m³].

- 3.2.5. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_s) 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.
- 3.2.6. W przypadku gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną i sprawdzaną przez MOW, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.7. MOW dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie lub w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach:
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G – 0 oraz G – 1 – w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy,
 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od G - 2 do G – 4 – co miesiąc.
- 3.2.8. W okresach, o których mowa w pkt. 3.2.7., mogą być pobierane opłaty za gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia.
- 3.2.9. Prognozy zużycia gazu dokonywane są na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców lub odbiorców którzy zmienili grupę taryfową, na podstawie określonego przez MOW średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.10. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
- 1) 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 dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - 2) niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

- 3.2.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, MOW jest zobowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym wystąpiły nieprawidłowości lub błędy. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.
- 3.2.12. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od MOW jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.13. W przypadku gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy, szeregowo zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną – jeśli umowa nie stanowi inaczej – rozliczenie z odbiorcą dokonywane jest na podstawie wartości średnich z obu urządzeń pomiarowych. Miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

4. Zasady rozliczeń

4.1. Zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych metrów sześciennych normalnych gazu i współczynnika korygującego oraz jego ceny.
- 4.1.2. Ceny gazu są określone w pkt. 9.1.
- 4.1.3. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz MOW miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.1.4. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt. 9.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.5. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu gazomierzy, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania nowych i poprzednich stawek.

4.2. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

- 4.2.1. MOW świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawartą umowę sprzedaży gazu.
- 4.2.2. Opłata za usługi przesyłowe składa się ze:
 - a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.,
 - b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.

4.2.3. Dla odbiorców o mocy ponad 10 m³/h opłatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_g - opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz [zł/m³],

Q - ilość przesłanego gazu [m³],

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

M_p - moc umowna [m³/h],

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.2.4. Dla odbiorców o mocy nie przekraczającej 10 m³/h opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$Q_{cg} = S_{zg} \times Q + O_{sg}$$

gdzie:

Q_{cg} - opłata za usługę przesyłową [zł],

S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłany gaz [zł/m³],

Q - ilość przesłanego gazu [m³],

O_{sg} - opłata stała grupowa ustalona dla danej grupy taryfowej w odniesieniu do okresu rozliczeniowego [zł/miesiąc].

4.2.5. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie zamówionej.

4.2.6. Stawki opłat za usługę przesyłową zamieszczone są w pkt. 9.1.

4.2.7. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę przesyłową, przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:

- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru gazu – maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych,
- b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu – nominalny godzinowy odbiór wszystkich zainstalowanych odbiomików, z uwzględnieniem współczynnika jednoczesności poboru, ustalonego w porozumieniu z odbiorcą, z zastrzeżeniem lit. c,
- c) w przypadku braku porozumienia, o którym mowa w lit. b – moc ustaloną na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek i koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez MOW.

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

4.2.9. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe przesyłowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

5.1. Standardy jakościowe dostaw gazu

5.1.1. Ciepło spalania gazu dostarczanego przez MOW jest określane co miesiąc poprzez dokonanie pomiarów. Średnie miesięczne wartości są uwzględniane dla celów rozliczeń z odbiorcami zgodnie z pkt. 3.2.

5.1.2. W przypadku zastrzeżeń co do jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać sprawdzenia jakości gazu przez niezależne laboratorium badawcze. Jeżeli w wyniku badania jakości okaże się, iż jakość gazu nie odpowiada wartościom wskazanym w rozporządzeniu określonym w pkt. 1.4.c lub wartościom określonym w pkt. 3.2, wówczas koszty badania ponosi MOW. Za udowodniony okres poboru gazu o mniejszym cieple spalania niż określone w rozliczeniu odbiorca otrzyma bonifikatę w wysokości równej nadpłacie. Jeżeli badanie wykaże, iż zastrzeżenia odbiorcy co do jakości gazu są nieuzasadnione, wówczas odbiorca ponosi koszty badania.

5.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

5.2.1. MOW obowiązana jest do spełniania standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4.c. Za zawinione niedotrzymanie w/w standardów jakościowych odbiorcy przysługują opłaty, ustalone na podstawie następujących stawek:

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, w tym:	Stawka opłaty zł / czynność
a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwanego z powodu awarii sieci	7,30 zł
b) za niepowiadomienie odbiorców z co najmniej czteremastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie	14,70 zł

c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	73,40 zł
d) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,30 zł
e) za przedłużenie trzydziestodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi	1,00 zł za każdy dzień zwłoki

Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez MOW standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. MOW zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

Bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych

5.2.2 W przypadku ograniczenia wielkości mocy umownej:

- a) wprowadzonego w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.4.b),
- b) w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi,

o którym odbiorca został powiadomiony zgodnie z umową sprzedaży – opłata stała za usługę przesyłową ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości i czasu trwania ograniczenia.

5.2.3. W przypadku niedostarczenia przez MOW umownych wielkości gazu z innych przyczyn niż wymienione w pkt. 5.2.2. bądź z powodu spadku ciśnienia w sieci na dopływie przed reduktorem poniżej ciśnienia minimalnego ustalonego w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – MOW udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie przesyłowej stałej w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania ograniczenia mocy przy doraźnym ograniczeniu lub przy obniżonym ciśnieniu.

- 5.2.4. Bonifikaty nie przysługują, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.2.5. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczeń, o których mowa w pkt. 5.2.2.a), zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.
- 5.2.6. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczeń, o których mowa w pkt. 5.2.2.b), bądź też przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, zobowiązani są do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty przesyłowej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

6.1. Nielegalny pobór gazu

Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawarcia umowy oraz pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

6.2. Opłaty za nielegalny pobór gazu

6.2.1. Dla potrzeb ustalenia opłat za nielegalne pobieranie gazu przyjmuje się cenę gazu oraz stawki opłat stałych i zmiennych.

6.2.2. W przypadku pobierania gazu bez zawartej umowy MOW obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

6.2.3. W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym MOW zawarł umowę, MOW pobiera opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen gazu oraz stawek opłaty stałej i zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca.

6.2.4. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.2.2. i 6.2.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

6.2.5. W przypadku niemożności określenia ilości gazu nielegalnie pobranego do wyznaczenia opłat z tego tytułu przyjmuje się:

- a) dla odbiorców pobierających do 10 m³/h gazu:
 - 2 m³ / dzień dla grupy taryfowej G – 0,
 - 8 m³ / dzień za każde rozpoczęte 10 kW mocy grzewczej dla grupy taryfowej G – 1,

- b) dla odbiorców pobierających powyżej 10 m³/h gazu – ilość stanowiącą:
 - iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru gazu lub
 - iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin trwania nielegalnego poboru gazu.

6.2.6. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:

- a) dla odbiorców grup taryfowych G – 0 800 m³
- b) dla odbiorców grup taryfowych G – 1 6000 m³
- c) dla odbiorców grup taryfowych od G – 2 do G – 4 w wysokości iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7. Zasady przyłączania do sieci gazowej MOW

7.1. Stawki opłat za przyłącze wykonane z PE określa się dla podmiotów przyłączanych do sieci rozdzielczej w zależności od maksymalnej mocy przyłącza.

7.2. Stawki te skalkulowane są przy założeniu zastosowania standardowych elementów przyłącza i jego wykonania w warunkach standardowych na obszarze, na który uzyskano koncesję.

7.3. Do standardowych elementów przyłącza i warunków wykonania przyłącza zalicza się:

- standardowe elementy przyłącza:
 - rura przewodowa, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, skrzynka przeznaczona na urządzenia pomiarowe, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości

do 10, 35 lub 65 m³/h gazu, rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym,

- standardowe warunki wykonania przyłącza:

wykonanie niezbędnych prac w wykopie otwartym, terenie bez nawierzchni utwardzonej, gruncie kategorii III-IV oraz ręczne wykonanie robót ziemnych, jak również koszty montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenia pomiarowe.

- 7.4. Opłatę za przyłączenie do sieci rozdzielczej oblicza się według wzoru:

$$O_{RP} = S_p + S_{RP} \times L_p$$

gdzie:

O_{RP} opłata za przyłączenie [zł],

S_p opłata za budowę przyłącza do 5 metrów [zł],

S_{RP} stawka opłaty za budowę przyłącza standardowego za każdy metr przyłącza powyżej 5 metrów [zł/m],

L_p długość przyłącza powyżej 5 metrów [m].

- 7.5. W przypadku gdy do realizacji wniosku o przyłączenie zastosowana będzie technologia inna niż określona w pkt. 7.3., t. j. budowa przyłącza w wykopie na terenie z nawierzchnią utwardzoną bądź przeciskiem, opłata za przyłączenie ustalana jest na podstawie ¼ rzeczywistych kosztów przyłączenia, na warunkach ustalonych w umowie o przyłączenie.
- 7.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. MOW może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach określa umowa o przyłączenie.
- 7.7. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 7.8. 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. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych dotyczą podmiotów, którym MOW określił warunki przyłączenia.

7.9. Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej w warunkach standardowych zamieszczono w pkt. 9.2.

8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców

8.1. Stawki opłat za usługi lub czynności wykonywane przez MOW na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci MOW wynoszą:

	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty, zł /czynność
	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	70 zł
	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m ³ /h, w przypadku gdy urządzenie okaże się sprawne	140 zł
	Nażożenie plomb MOW na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	60 zł
	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	140 zł

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

9. Wysokość cen i stawek opłat

9.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie)

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez VAT)					
Rodzaj cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	Cena za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę przesyłową		
			Stała	Zmienna	
Jednostka miary	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G – 0	0,505	2,70	1	X	0,365
G – 1	0,495	8	17	X	0,310
G – 2	0,475	72	X	0,018	0,300
G – 3	0,465	175	X	0,028	0,290
G – 4	0,455	250	X	0,028	0,280

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %, z zastrzeżeniem zapisu pkt. 1.6 taryfy.

9.2. Stawki opłat za wykonanie standardowych przyłączy dla odbiorców przyłączanych do sieci rozdzielczych

Średnica przyłącza	Moc max. przyłącza	Stawka opłaty za budowę przyłącza do 5 m w warunkach standardowych	Stawka opłaty za budowę przyłącza ponad 5 m w warunkach standardowych
32 mm	10 m ³ /h	1.177 zł	24 zł/m
63 mm	35 m ³ /h	3.419 zł	28 zł/m
63 mm	65 m ³ /h	7.545 zł	28 zł/m