

Warszawa, 13 czerwca 2001 r.



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-822/2794-B/2/2001/MO

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 oraz 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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 i z 2001 r. Nr 49 poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego „Petrico” Spółka Akcyjna z siedzibą w Karlinie, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 26 marca 2001 r. znak: AT/PK/01/3131, uzupełnionym pismami z dnia 28 kwietnia 2001 r. znak: AT/PK/01/3896, z dnia 14 maja 2001 r. znak: AT/PK/01/4175 oraz z dnia 23 maja 2001 r. znak: AT/PK/01/4426

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla paliw gazowych ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, 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 posiadające koncesję nr PPG/18/2794/U/1/2/99/BK z dnia 25 czerwca 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych oraz nr OPG/17/2794/U/1/2/99/BK z dnia 25 czerwca 1999 r. na obrót paliwami gazowymi zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia II taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez 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 paliwo gazowe,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- 6) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 7) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 8) opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego,

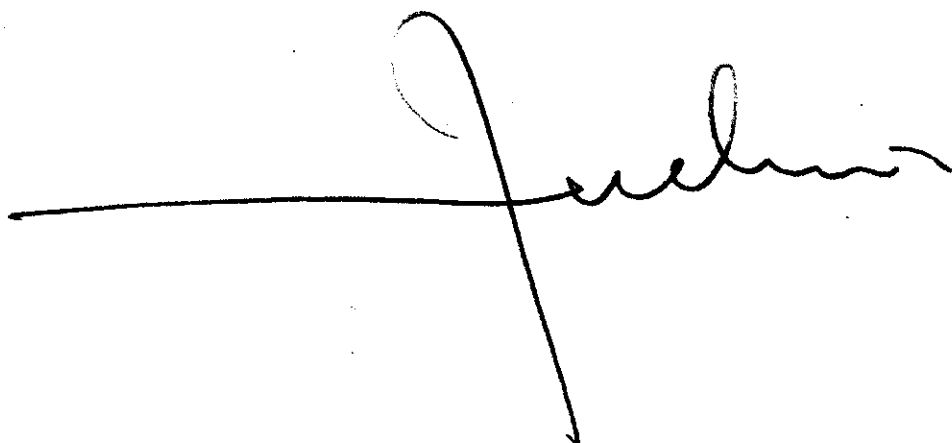
oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie uwzględniają współczynniki poprawy efektywności jego funkcjonowania oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w danym roku obowiązywania taryfy, tj. w okresie 12 miesięcy od dnia jej wejścia w życie.

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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku 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”.

A large, stylized handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal line and a large loop on the left side.

Otrzymują:

„Petrico” S.A.
ul. Koszalińska 96A
78-230 Karlino

TARYFA

dla paliw gazowych

obowiązująca odbiorców obsługiwanych
przez przedsiębiorstwo gazownicze
„PETRICO” S.A. z siedzibą w Karlinie

Spis treści

- 1. Definicje**
- 2. Informacje ogólne**
- 3. Ogólne zasady sprzedaży paliw gazowych i świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami**
- 4. Szczegółowe zasady rozliczeń**
- 5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanych paliw gazowych i niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych**
- 6. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców**
- 7. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych**
- 8. Stawki, opłaty i zasady przyłączania do sieci gazowych**
- 9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu**
- 10. Wysokość cen i stawek opłat**

1. Definicje

Sprzedawca – „PETRICO” S.A. z siedzibą w Karlinie – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania, dystrybucji i obrotu paliwami gazowymi na podstawie posiadanych koncesji.

Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

Sieć rozdzielcza – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych o ciśnieniu do 0,5 MPa.

Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranych paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.

Przyłącze – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.

Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.

Metr sześcienny normalny (nm³) – jednostka rozliczeniowa oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C.

Moc umowna – maksymalna godzinowa lub dobowa możliwość odebrania w danym roku paliwa gazowego, określoną w umowie sprzedaży paliw gazowych lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

Taryfa – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 ze zm.).

Rozporządzenie przyłączeniowe - rozporządzenie 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).

2. Informacje ogólne

2.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokości oraz warunki stosowania

- a) cen za paliwa gazowe,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat,
- e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór paliw gazowych,
- g) stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej,
- h) opłat za dodatkowe usługi lub czynności sprzedawcy, wykonywane na dodatkowe zlecenia przyłączonego podmiotu,

obowiązujących odbiorców obsługiwanych przez „PETRICO” Spółka Akcyjna.

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

2.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2.4. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od $2,5 \text{ kPa}$ nadciśnienia wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalny.

3. Ogólne zasady sprzedaży paliw gazowych i świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Stosownie od rodzaju paliwa gazowego, godzinowej mocy umownej i ciepła spalania odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

W-/K gaz ziemny wysokometanowy o nominalnym cieple spalania $38,147 \text{ MJ/m}^3$

W-/Z gaz ziemny wysokometanowy o nominalnym cieple spalania $48,065 \text{ MJ/m}^3$

grupa taryfowa	moc godzinowa B (m^3/h)
W-1/K W-1/Z	B = 3
W-2/K W-2/Z	$3 < B \leq 10$
W-3/K W-3/Z	B > 10

Z/D - gaz ziemny zaazotowany o nominalnym cieple spalania $26,000 \text{ MJ/m}^3$

Z/S - gaz ziemny zaazotowany o nominalnym cieple spalania $22,000 \text{ MJ/m}^3$

grupa taryfowa	moc godzinowa B (m^3/h)
Z-1/D Z-1/S	B = 4
Z-2/D Z-2/S	$4 < B \leq 25$
Z-3/D Z-3/S	B > 25

3.1.2. Wielkość poboru maksymalnego mocy godzinowej w roku, o której mowa w pkt. 3.1.1. określona jest w umowie sprzedaży lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.2.1. Ceny paliw gazowych ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.2.2. Przy dostawie paliw gazowych odbiorcom grup taryfowych W-3/K, W-3/Z, Z-3/D i Z-3/S o cieple

spalania innym niż określone w pkt. 3.1.1. opłaty za paliwo gazowe podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

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

gdzie:

- | | |
|------------|---|
| X | - współczynnik korygujący |
| $H_{s,kr}$ | - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego (MJ/m ³), |
| $H_{s,n}$ | - nominalne ciepło spalania (MJ/m ³) w wysokości określonej w pkt. 3.1.1. |

- 3.2.3. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze sprzedawcą i przez niego sprawdzoną, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego paliwa mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwo gazowe 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 okresach miesięcznych.
- 3.2.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.6. Prognozy zużycia paliw gazowych dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.7. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
 - w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.
- 3.2.8. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.7. obejmuje okres pobierania paliw gazowych od początku okresu rozliczeniowego, w którym zgłoszono nieprawidłowości. Jeśli zostanie udowodnione, że błędne określenie wskazań lub naliczenia należności trwało dłużej, wówczas korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.9. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru paliwa gazowego, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się w okresie rozliczeniowym:
- ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku poprzedniego, tj. uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego w poprzednim okresie - ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym,

- c) jeżeli nie można określić porównywalnych warunków – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4. Szczegółowe zasady rozliczeń

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie paliwami.

- 4.1.1. Odbiorca ponosi opłatę za pobrane paliwo gazowe stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ paliwa gazowego i jego ceny oraz opłatę abonamentową.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę paliwa gazowego ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym.
- 4.1.3. Ceny paliw gazowych zamieszczono w pkt 10.1.
- 4.1.4. Odbiorcy paliw gazowych, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.5. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczane paliwo gazowe, a także czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 10.1. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

- 4.2.1. Dla odbiorców grup taryfowych W-3/K, W-3/Z, Z-3/D, Z-3/S opłatę za usługi przesyłowe oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_{zp} \cdot Q + S_{sp} \cdot M_p \cdot T$$

gdzie:

- | | |
|----------|--|
| O_p | - opłata za usługę przesyłową [zł] |
| S_{zp} | - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłane paliwo gazowe [zł/m ³], |
| Q | - ilość przesłanego paliwa gazowego [m ³] |
| S_{sp} | - stawka opłaty stałej grupowej [zł/(m ³ /h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego], |
| M_p | - moc umowna [m ³ /h]. |
| T | - ilość godzin w okresie rozliczeniowym. |

- 4.2.2. W przypadku odbiorców z grup taryfowych: W-1/K, W-2/K, W-1/Z, W-2/Z, Z-1/D, Z-2/D, Z-1/S, Z-2/S opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \cdot Q + O_{zg}$$

gdzie:

- O_{cg} - opłata za usługę przesyłową [zł]
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej grupowej za przesłane paliwo gazowe [zł/m³],
- Q - ilość przesłanego paliwa gazowego [m³],
- O_{sg} - stawka opłaty stałej ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

- 4.2.3. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

- 4.2.4. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalania opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się w przypadku odbiorców wyposażonych w układ pomiarowy:

- a) z urządzeniem rejestrującym przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – maksymalną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży paliwa gazowego lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- b) bez urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego – możliwość odbioru paliwa gazowego 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.

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

5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanych paliw gazowych i niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych

- 5.1. Za nie dotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego odbiorcy paliwa gazowego skutkujących obniżeniem ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt. 3.1.1. – odbiorcy przysuguje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego przy tak obniżonym ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = \left(1 - \frac{H_{star}}{H_m} \right) \cdot I \cdot C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],

- $H_{s,br}$ - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m³],
 $H_{s,n}$ - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 3.1.1. [MJ/m³],
 I - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym ciepłe spalania [m³],
 C - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

- 5.2. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanych paliw gazowych odbiorca może zażądać wykonania badania ich jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie potwierdzi jakość paliwa gazowego nie odpowiadającą parametrom określonym § 23 rozporządzenia przyłączeniowego - koszt badania ponosi sprzedawca.
- 5.3. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca.
- 5.4. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 3.2.2. – bonifikata o której mowa w pkt. 5.1.1. nie przysługuje.
- 5.5. W przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
 - przewodzenia prac związanych z przyłączaniem nowych odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do sprzedawcy,
- wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.

6. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1. Za nie dotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, ustala się opłaty w wysokości zależnej od przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w roku kalendarzowym poprzedzającym rok wprowadzenia nowej taryfy, określonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski":

rodzaj opłaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	opłata
w przypadku odmowy udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwane z powodu awarii sieci	1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.1
w przypadku niepowiadomienia co najmniej z czteremastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowych przerw w dostawie paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorcom zasilanym z sieci rozdzielczej	1/150 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.1
w przypadku odmowy odpłatnego podjęcia stosowanych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	1/30 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.1
w przypadku nieudzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	1/300 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.1

- 6.2. 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 30 dni od dnia jego złożenia.

7. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych

- 7.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się:

- 1) Pobieranie paliw bez zawarcia umowy.
- 2) Pobieranie paliw 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.

- 7.2. Dla potrzeb ustalenia opłat za nielegalne pobieranie paliw gazowych przyjmuje się cenę paliw oraz stawki opłat stałych i zmiennych z podatkiem od towarów i usług.

- 7.3. W przypadku pobierania paliw gazowych bez zawartej umowy - sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen paliw gazowych 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.

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

- 7.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 7.3 i 7.4, oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania paliw gazowych.

- 7.6. W przypadku niemożności określenia ilości paliw gazowych nielegalnie pobranych, do wyznaczenia opłat z tego tytułu przyjmuje się:

- a) dla odbiorców grup taryfowych: W-1/K, W-2/K, W-1/Z, W-2/Z, Z-1/D, Z-2/D, Z-1/S, Z-2/S - ilości wynikające z iloczynu sumy średniodobowego poboru paliwa gazowego przez zainstalowane odbiorniki określonego zgodnie z poniższą tabelą oraz liczby dób nielegalnego poboru,

Średniodobowy pobór gazu [m ³ /dobę]		
rodzaj odbiornika	gaz wysokometanowy	gaz zaazotowany
kuchnia 2-palnikowa	1,0	1,6
kuchnia 3-palnikowa	1,4	2,2
kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	2,4	3,8
terma gazowa	1,0	1,6
piec kąpielowy łazienkowy	4,0	6,4

piec centralnego ogrzewania o mocy:		
15 kW lub 1,5 m ²	12	19
20 kW lub 2 m ²	16	25
30 kW lub 3m ²	24	38
40 kW lub 4 m ²	32	50
60 kW lub 6 m ²	48	76

- b) dla odbiorców grup taryfowych: W-3/K, W-3/Z, Z-3/D, Z-3/S ilość stanowiącą:
- iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego,
 - lub
 - iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki paliwa gazowego i ilości godzin trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego.

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

grupa taryfowa	ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [m ³]
W-1/K W-1/Z	150
W-2/K W-2/Z	600
W-3/K W-3/Z	4 000
Z-1/D Z-1/S	200
Z-2/D Z-2/S	800
Z-3/D Z-3/S	5 200

7.8. Do obliczenia opłat za nielegalnie pobrane paliwo gazowe przyjmuje się iloczyn ilości paliwa gazowego ustalonego według zasad określonych w pkt. 7.6, 7.7 i sumy ceny paliwa gazowego oraz stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonej dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnie pobieranego paliwa gazowego.

8. Stawki, opłaty i zasady przyłączania do sieci gazowych

8.1. Za przyłączenie do sieci sprzedawcy, przy zastosowaniu standardowych elementów sieci i wykonaniu przyłączenia w warunkach standardowych, pobierane są opłaty ustalone na podstawie stawek opłat za przyłączenie do sieci zamieszczonych w pkt 10.2. Stawki te ustalone są w zależności od:

- a) średnicy odcinków sieci służących do przyłączenia,
- b) rodzajów stosowanych materiałów.

8.2. Do standardowych elementów, o których mowa w pkt 8.1., zalicza się:

- a) rurę przewodową,
- b) złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym,
- c) kurek główny,
- d) reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m³/h,
- e) rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym - przy przyłączeniu do sieci rozdzielczej,

8.3. Do warunków standardowych, o których mowa w pkt 8.1., zalicza się wykonanie przyłączenia:

- a) w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej,
- b) w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną,
- c) przeciskiem, bez naruszania nawierzchni.

8.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w pkt. 8.1, ustala się na podstawie jednej czwartej średniorocznych nakładów inwestycyjnych na budowę odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, określonych w planie rozwoju, o którym mowa w art. 16 ust. 1 ustawy.

8.5. W nakładach, o których mowa w pkt 8.4, uwzględnia się odpowiednio koszty ponoszone na wykonanie prac projektowych oraz geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwolenia na budowę, budowę standardowych elementów odcinków sieci, nadzoru budowlanego, robót budowlano-montażowych wraz z niezbędnymi próbami oraz opłaty za zajęcie terenu.

8.6. Opłata za przyłączenie do sieci rozdzielczej stanowi sumę:

- a) opłaty za budowę odcinka sieci do 5 m służącego do przyłączenia,
- b) opłaty za budowę odcinków sieci powyżej 5 m, stanowiącej iloczyn stawki opłaty za przyłączenie i długości odcinków sieci służących do przyłączenia.

Opłatę za przyłączenie do sieci rozdzielczej oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_P - opłatę za przyłączenie [zł],

O_R - opłatę za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia do 5 m do sieci [zł],

S_P - stawkę opłaty za przyłączenie za każdy metr odcinków sieci służących do przyłączenia powyżej 5 m do sieci rozdzielczej [zł/m],

L_P - długość odcinków sieci powyżej 5 m [m].

- 8.7. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo. Sprzedawca może, na wniosek przyłączanego podmiotu, rozłożyć opłatę na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 8.8. W przypadku gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy przyłącza i sieci rozdzielczej, opłata za przyłączenie w części ponad standardowej ustalana jest na podstawie rzeczywistych kosztów, na warunkach określonych w umowie o przyłączenie.
- 8.9. Odbiorca zgłaszający zmianę zapotrzebowania powodującą konieczność wymiany przyłącza i/lub budowę odcinków sieci koniecznych do realizacji takiej dostawy, jest traktowany jako nowy odbiorca i wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 8.10. Opłata za przyłączenie nie obejmuje kosztów zakupu i montażu skrzynki przeznaczonej na urządzenia pomiarowe.
- 8.11. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli są spełnione techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania paliwa gazowego. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowych dotyczą podmiotów, którym sprzedawca określił warunki przyłączenia i z którymi została zawarta umowa o przyłączenie w oparciu o opłaty za przyłączenie.
- 8.12. Stawki opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej zamieszczono w pkt. 10.2.

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączanego podmiotu

- 9.1. Stawki opłat za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na życzenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy wynoszą:

nazwa czynności lub usługi	stawka opłaty
Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	70,00 zł
laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 ³ /h gazu ziemnego wysokometanowego oraz nie więcej niż 25 m ³ /h gazu ziemnego zaazotowanego, w przypadku gdy urządzenie okaże się sprawne	140,00 zł

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

10.1 Ceny, stawki i opłaty dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (o ciśnieniu 0,5 MPa)

ceny, stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych (bez podatku od towaru i usług – VAT)					
Grupa taryfowa	rodzaj cen i stawek opłat				
	cena za paliwo gazowe	stawka opłat abonamentowych	stawka opłat za usługę przesyłową		
			stała		zmienna
	z/m ³	z/m-c	z/m-c	z/(m ³ /h) za h	z/m ³
dla odbiorców gazu wysokometanowego					
W-1 / K	0,39	2,50	0,45	—	0,100
W-2 / K	0,39	4,00	2,00	—	0,080
W-3 / K	0,39	50,00	—	0,0045	0,075
W-1 / Z	0,46	2,50	0,50	—	0,160
W-2 / Z	0,46	4,00	2,00	—	0,150
W-3 / Z	0,46	50,00	—	0,004	0,140
dla odbiorców gazu zaazotowanego					
Z-1 / D	0,29	2,50	0,50	—	0,23
Z-2 / D	0,29	4,00	2,00	—	0,22
Z-3 / D	0,29	50,00	—	0,010	0,21
Z-1 / S	0,26	2,50	0,50	—	0,23
Z-2 / S	0,26	4,00	2,00	—	0,22
Z-3 / S	0,26	50,00	—	0,015	0,08

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

10.2 Stawki opłat za standardowe przyłącze i rozbudowę sieci dla odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej.

10.2 Stawki opłat za standardowe przyłącze i rozbudowę sieci dla odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej.

Średnica	warunki wykonania przyłączenia	stawka opłaty za budowę przyłącza do 5m	stawka opłaty za budowę każdego mb przyłącza ponad 5m
Mm		zł	zł/m
32	przyłącze w wykopie otwartym bez nawierzchni utwardzonej	700,00	60,00
63		1000,00	90,00
90		1500,00	120,00
32	przyłącze w wykopie otwartym z nawierzchnią utwardzoną	850,00	70,00
63		1200,00	100,00
90		1800,00	130,00
32	przyłącze wykonane przeciskiem	1150,00	80,00
63		1500,00	110,00
90		2200,00	140,00