



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/1928-B/2/2002/AK

Warszawa, dnia 3 grudnia 2002 r.

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. z 1997 r. 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, Nr 113, poz. 984, Nr 129 poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144) 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, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169 poz. 1387)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego RCEkoenergia Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla paliwa gazowego,

zawartego w piśmie z dnia 23 października 2002 r. znak: ES/BJ/02/295, uzupełnionym pismami

z dnia 15 listopada 2002 r. znak: ES/BJ/02/315 oraz z dnia 25 listopada 2002 r. znak:

ES/BJ/02/317

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla paliwa gazowego ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych – określających projektowaną poprawę efektywności Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, które są zawarte 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/53/1928/W/1/2/2001/AS z dnia 24 stycznia 2001 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/54/1928/W/1/2/2001/AS z dnia 24 stycznia 2001 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte w dniu 24 października 2002 r. postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliwa gazowego, 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. z 1997 r. 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 pkt 2 do 6 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) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 6) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Przedsiębiorstwo w okresie obowiązywania taryfy nie przewiduje budowy nowych przyłączy. Gdyby jednak taka konieczność budowy zaistniała, wówczas Przedsiębiorstwo wykona przyłącze nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci – co znalazło odzwierciedlenie w zapisach taryfy.

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 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”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

RCEkoenergia Spółka z o.o.
ul. Łukasiewicza 2
43-502 Czechowice-Dziedzice

**TARYFA
dla
PALIWA GAZOWEGO**

NR 2/2002

obowiązująca odbiorców obsługiwanych
przez RCEkoenergia Spółka z o.o.
w Czechowicach-Dziedzicach

Czechowice-Dziedzice 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. Szczegółowe zasady rozliczeń
 - 4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem
 - 4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
5. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
 - 5.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu
7. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
8. Wysokość cen i stawek opłat

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokości oraz warunki stosowania:

- a) ceny paliwa gazowego zwanego dalej „gazem”,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) stawek opłat abonamentowych,
- d) bonifikat,
- e) opłat za niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- f) opłat za nielegalny pobór gazu,
- g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje w rozliczeniu z odbiorcami obsługiwanymi przez RCEkoenergia Sp. z o.o. z siedzibą w Czechowicach-Dziedzicach.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 ze zm) zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 5 maja 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania 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. z 1998 r. 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. z 2000 r. Nr 77, poz. 877) - zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 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) - zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

1.4. 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.

- 1.5 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 normalnym.
- 1.6. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie, gdyż RCEkoenergia Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** – RCEkoenergia Sp. z o.o. z siedzibą w Czechowicach–Dziedzicach, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Sieć rozdzielcza** – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu do $0,5\text{ MPa}$.
- 2.4. **Układ pomiarowy** – gazomierze lub inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo – rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.5. **Instalacja gazowa** – urządzenie gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. **Metr sześcienny normalny (m^3)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu $101,325\text{ kPa}$ i temperaturze 0°C .
- 2.7. **Godzinowa moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku paliwa gazowego, określana w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczeniu usług przesyłowych.
- 2.8. **Gaz** – mieszanka gazu ziemnego wysokometanowego i gazu ziemnego pochodzącego z odmetanowania KWK „Silesia”.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości godzinowej mocy umownej.

3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa a [m ³ /h]
G – 1	a ≤ 10
G – 2	10 < a ≤ 550
G – 3	550 < a ≤ 2000

3.1.3. Wielkość odbioru maksymalnej mocy godzinowej w roku, o której mowa w pkt. 3.1.1, określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ceny gazu w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 30,10 MJ/m³.

3.2.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. opłaty za gaz podlegają korekcie współczynnikiem korygującym, obliczonym według wzoru:

$$X = \frac{Hs \text{ \acute{r}}}{Hsn}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący

Hs śr - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³]

Hsn - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt. 3.2.1)

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (Hs śr) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną ze sprzedawcą, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego gazu mogą być przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie lub umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.5. dla odbiorców z grupy G-2 i G-3 mogą być pobierane opłaty (zaliczki) za dostawę gazu na podstawie jego prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 7 dni.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, 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 doliczona do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.8. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę, średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.

3.2.9. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:

- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowego,
- b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego.

3.2.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.2.11. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się w okresie rozliczeniowym:

- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego, przy uwzględnieniu innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu w poprzednim okresie – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości i innych udokumentowanych okoliczności mających 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.

3.2.12. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu .

3.2.13. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, z których jeden pełni funkcję kontrolną do rozliczeń z odbiorcą – jeżeli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:

- a) opłaty zależne od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
- b) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
- c) miesięczną opłatę abonamentową ustala się dla układu pomiarowego łącznie.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.

- 4.1.1. Odbiorca za pobrany gaz ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ gazu i jego ceny.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustala się na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym.
- 4.1.3. Cenę gazu zamieszczono w pkt. 8.
- 4.1.4. Odbiorcy gazu ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.5. Opłata abonamentowa związana jest 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 czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt. 8 i odnoszą się one do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowe pobiera się 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. Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci w oparciu o zawarte umowy, tzn. o umowy sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.2. Dla odbiorców grup taryfowych G-2 i G-3 opłata za usługi przesyłowe sieciami rozdzielczymi składa się ze:
 - a) składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej,
 - b) składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.

Oplatę oblicza się według wzoru:

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

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 [h]

4.2.3. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G-1, opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_{cg} – opłata za usługę przesyłową [zł]

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

Q – ilość przesłanego gazu [m³]

O_{sg} – stawka opłaty stałej ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/m-c]

4.2.4. Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresie rozliczeniowym i na zasadach określonych w pkt. 3.2.6 – 3.2.13. Opłatę stałą przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.5. 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 świadczenie usług przesyłowych,

b) bez urządzenia rejestrującego 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 i koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.

4.2.6. W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.

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

4.2.8. Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt. 8.

4.2.9. Sprzedawca obniża odbiorcy wysokość opłat za świadczone usługi przesyłowe proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, a w szczególności w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
- c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
- e) prowadzenia prac związanych z przyłączeniem nowych odbiorników lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, ustala się opłaty o których mowa w rozporządzeniu taryfowym 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”.

Lp	Opłata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Opłata
1	Za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwane z powodu awarii sieci.	7,30 zł
2	Za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu w sposób przyjęty na terenie działalności sprzedawcy – odbiorcom zasilanym z sieci rozdzielczej.	14,70 zł
3	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
4	Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,30 zł

- 5.2. 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.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

- 1) pobieranie gazu bez zawarcia umowy,
- 2) 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 nielegalne pobranie paliwa gazowego ustala się na podstawie cen paliwa gazowego oraz stawek opłat przesyłowych zmiennych bez podatku od towarów i usług.

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

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

6.5. Opłaty, o których mowa w pkt. 6.3 i 6.4, oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

6.6. W przypadku nielegalnie pobranego gazu, którego ilości nie można ustalić, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:

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

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe [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]
G-1	0,3877	2,00	10,83	X	0,1033
G-2	0,3877	42,33	X	0,0187	0,1033
G-3	0,3877	183,00	X	0,0223	0,1033

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

- 1) dla odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 10 m³/godzinę – iloczyn sumy średniodobowego poboru gazu wyznaczonego na podstawie mocy zainstalowanych odbiorników i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru, o ile umowa sprzedaży gazu lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 2) dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 10 m³/godzinę ilość stanowiącą :
 - iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru paliwa gazowego
 - lub
 - iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru paliwa gazowego.

6.7. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:

- a) zryczałtowane ilości nielegalnie pobranego gazu dla grupy taryfowej G-1 w wysokości 2500 m³,
- b) dla odbiorców grup taryfowych G-2 i G-3 iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego.	81,00
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego.	162,00