



Warszawa, dnia 25 października 2002 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/65-B/2/2002/PB

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, 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)

po rozpatrzeniu wniosku

Zakładu Czynników Energetycznych Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Nowej Dębie, zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”, o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, zawartego w piśmie z dnia 9 września 2002 r. znak: ZCE/823/02, uzupełnionym pismami z dnia 3 października 2002 r. znak: ZCE/911/02, z dnia 9 października 2002 r. znak: ZCE/924/02 oraz z dnia 11 października 2002 r. znak: ZCE/935/02

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 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/1/65/W/1/2/99/RG z dnia 18 lutego 1999 r. na obrót paliwami gazowymi oraz koncesję Nr PPG/2/65/W/1/2/99/RG z dnia 18 lutego 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte w dniu 12 września 2002 r. 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 pkt 2 – 6 oraz ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny za gaz ziemny wysokometanowy,
- 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 gazu ziemnego wysokometanowego,

oraz warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo nie ustaliło w taryfie stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, ponieważ Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, zostały uwzględnione 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 danego rodzaju 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:

Zakład Czynników Energetycznych Sp. z o.o.
ul. Szypowskiego 1
39-460 Nowa Dęba

**Zakład Czynników Energetycznych Spółka z o.o.
w Nowej Dębie**

TARYFA

**dla
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

Nr 1/2002

**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ
ZAKŁAD CZYNNIKÓW ENERGETYCZNYCH
SPÓŁKA Z O.O. W NOWEJ DĘBIE**

**Nowa Dęba
2002 r.**

SPIS TREŚCI

- 1 POSTANOWIENIA 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 ZAMAWIANIE MOCY UMOWNEJ.**
- 5 SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ.**
 - 5.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.
 - 5.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.
- 6 BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW. .**
- 7 OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU. ...**
- 8 OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIORCÓW. .**
- 9 ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI GAZOWYCH.**
- 10 WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.**

1 Postanowienia ogólne.

1.1 Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokości oraz warunki stosowania:

- a) cen za gaz ziemny wysokometanowy,
- 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 gazu,
- g) opłat za dodatkowe usługi sprzedawcy

i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez Zakład Czynników Energetycznych Spółka z o.o. w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym oraz usług przesyłowych.

1.2 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) 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, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144),
- b) 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),
- c) 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).

1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów 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 Wszystkie pojęcia w taryfie posiadające związek z jednostką ilości gazu oznaczaną m^3 odnoszą się do jednostki rozliczeniowej oznaczającej ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu bezwzględnym 101,325 kPa i temperaturze $0^0 C$.
- 1.6 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 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych $1 m^3$ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest z $1 m^3$, o którym mowa w pkt 1.5.

2 Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, o której mowa w pkt 1.2 lit. a), oraz rozporządzeniach, o których mowa w pkt 1.2 lit. b) i lit. c).

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- 2.1 **Sprzedawca** - Zakład Czynników Energetycznych Spółka z o.o. w Nowej Dębie - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **Gaz** - gaz ziemny wysokometanowy.

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 stosownie do rocznej ilości pobieranego gazu oraz mocy umownej.
- 3.1.2 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych, dla których zastosowanie mają grupowe stawki opłat za usługi przesyłowe, ustala się następujące grupy taryfowe:

| Grupa taryfowa | Moc umowna b [m ³ /h] | Roczna ilość pobieranego gazu a [m ³ /rok] |
|----------------|-------------------------------------|---|
| G1 | b ≤ 10 | a ≤ 4500 |
| G2 | b ≤ 10 | a > 4500 |
| G3 | b > 10 | |

- 3.1.3 Jako kryterium klasyfikowania odbiorców do danej grupy taryfowej przyjmuje się:
- dla odbiorców pobierających nie więcej niż 10 m³/h gazu – roczną ilość pobieranego gazu,
 - dla odbiorców pobierających powyżej 10 m³/h gazu – wielkość mocy umownej określoną w umowie sprzedaży.
- 3.1.4 Wielkość rocznego poboru, o którym mowa w pkt 3.1.3 lit. a) określana jest następująco:
- dla odbiorców pobierających gaz przez cały rok kalendarzowy bezpośrednio poprzedzający rok obowiązywania taryfy – ilość m³ gazu faktycznie pobrana w tym roku,
 - dla odbiorców, z którymi umowę sprzedaży gazu zawarto w ciągu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w roku,

- c) dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku obowiązywania taryfy – zadeklarowany przez odbiorcę roczny pobór gazu wynikający z nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych odbiorników.

- 3.1.5 Moc umowna, o której mowa w pkt 3.1.3 lit. b) określona jest w umowie sprzedaży.

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.2.1 Ceny gazu ziemnego wysokometanowego ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania 38,147 MJ/m³. Standardowe parametry jakościowe gazu określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.2 lit b).
- 3.2.2 Przy dostawie gazu, dla odbiorców grupy G3, posiadającego ciepło spalania inne niż określone w pkt 3.2.1, 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],

$H_{s\ n}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1).

- 3.2.3 Jako ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{s\ sr}$) przyjmuje się wielkość ustaloną w wyniku pomiaru ciepła spalania w sieci gazowej, do której przyłączona jest sieć sprzedawcy.
- 3.2.4 W przypadku gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania gazu określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

- 3.2.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.6 W rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G3 mogą być pobierane opłaty za dostarczanie gazu na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 15 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:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest rozliczana w fakturze wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.2.8 Prognozy zużycia gazu dokonywane są na podstawie danych z porównywalnego okresu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza, a w przypadku nowych odbiorców lub odbiorców kwalifikujących się do innej grupy taryfowej niż grupa, do której zakwalifikowani byli dotychczas, na podstawie określonego przez sprzedawcę, średniego zużycia w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.9 Odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej G1 lub G2, u którego na koniec roku kalendarzowego stwierdzono zużycie gazu w ilości kwalifikującej go do innej grupy taryfowej, od początku nowego roku kalendarzowego rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany ze względu na roczną ilość pobieranego gazu.

- 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 obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.11 Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.10 obejmuje okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 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 Jeśli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy 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, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4 Zamawianie mocy umownej.

- 4.1 Odbiorca pobierający gaz w ilości powyżej 10 m³/h gazu zamawia moc umowną na każdy rok kalendarzowy obowiązywania umowy sprzedaży.
- 4.2 Moc umowna może być przez odbiorcę aktualizowana na warunkach określonych w umowie sprzedaży, z zachowaniem następujących zasad:
- a) aktualizacji dokonuje się w roku poprzedzającym rok objęty aktualizacją,
 - b) aktualizowana moc będzie stanowić wielkość stałą i niezmienną w roku objętym aktualizacją,
- 4.3 W przypadku gdy odbiorca nie zgłosi aktualizacji, o której mowa w pkt 4.2, obowiązująca będzie moc umowna w dotychczasowej wielkości.

5 Szczegółowe zasady rozliczeń.

5.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.

- 5.1.1 Za pobrany gaz odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranych m³ gazu i jego ceny.
- 5.1.2 Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań układu pomiarowego.
- 5.1.3 Ceny gazu zamieszczono w pkt 10.
- 5.1.4 Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 5.1.5 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 czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.1.6 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 10 odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 5.1.7 Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.1.8 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

5.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.

- 5.2.1 Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci zgodnie z zawartą umową sprzedaży gazu.
- 5.2.2 Standardy świadczenia usług przesyłowych określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.2 lit. b).
- 5.2.3 Dla odbiorców grupy taryfowej G3 opłatę za usługi przesyłowe 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 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.

- 5.2.4 Dla odbiorców grup taryfowych G1 i G2 opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_g – opłata za usługę przesyłową [zł],
 S_{zg} – stawka opłaty zmiennej za przesłany gaz [zł/m³],
 Q – ilość przesłanego gazu [m³],
 O_{sg} – opłata stała ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].

- 5.2.5 Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.5 - 3.2.13 – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 5.2.6 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 – umowną moc godzinową w danym roku ustaloną w umowie sprzedaży gazu,
 - 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 oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 5.2.7 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 5.2.8 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty przesyłowe stałe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 5.2.9 W przypadku zmiany stawek za usługę przesyłową w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.2.10 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, zobowiązany jest on do zapłacenia opłaty za usługę przesyłową stałą za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu odniesionej do mocy umownej, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 5.2.11 W przypadku odbiorców grupy taryfowej G3, 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 przesyłowej.
- 5.2.12 Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami rozdzielczymi zamieszczono w pkt 10.

6 Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.

- 6.1 Standardy jakościowe obsługi odbiorców określa rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.2 lit. b).
- 6.2 W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1 – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym cieple spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s, \text{sr}} / H_{s, \text{n}}) \times I \times C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s, \text{sr}}$ - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m^3],

$H_{s, \text{n}}$ - nominalne ciepło spalania określone w pkt 3.2.1 [MJ/m^3],

I - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m^3],

C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [$\text{zł}/\text{m}^3$].

- 6.3 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 3.2.1 – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 6.4 W przypadku dostarczenia przez sprzedawcę gazu o jakości niezgodnej z jakością, o której mowa w pkt 3.2.1 odbiorca ma prawo do udokumentowanej odmowy przyjęcia tej dostawy, a ilość gazu nie przyjętą z tego powodu uważa się za nie dostarczoną z konsekwencjami, o których mowa w pkt 6.9.
- 6.5 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 6.2 nie przysługuje.

- 6.6 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę niżej wymienionych standardów jakościowych obsługi odbiorców ustala się opłaty w 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 dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci | 7,30 |
| b) w przypadku niepowiadomienia co najmniej z czternastodniowym 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, odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej | 14,70 |
| c) w przypadku odmowy odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 73,40 |
| d) w przypadku nieudzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,30 |

- 6.7 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.

- 6.8 W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostawie gazu:

- a) w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi,
- b) w związku z powstałą z przyczyn niezależnych od odbiorcy awarią, wybuchem, pożarem, zagrożeniem ich powstania lub w przypadku konieczności usunięcia ich skutków,

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

- 6.9 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 6.8, niezależnych od odbiorcy, 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 przesyłową w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.

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

7 Opłaty za nielegalny pobór gazu.

7.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się:

7.1.1 Pobieranie gazu bez zawarcia umowy;

7.1.2 Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży lub taryfy, w tym w szczególności:

- a) w wyniku samowolnego przyłączenia do sieci gazowej,
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- c) w wyniku dokonywania przez odbiorcę zmian lub uszkodzeń w układzie pomiarowo-rozliczeniowym powodujących lub umożliwiających jego nieprawidłowe działanie,
- d) w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.

7.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu bez zawartej umowy oraz samowolnego przyłączenia do sieci gazowej – sprzedawca 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 pobierający mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników.

7.3 W przypadku nielegalnego pobierania gazu przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę – sprzedawca 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.

7.4 Opłaty, o których mowa w pkt 7.2 i 7.3, oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.

7.5

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

- a) dla odbiorców grup taryfowych G1 i G2 – iloczyn średniodobowego poboru gazu określonego zgodnie z poniższą tabelą i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru:

| Lp. | Rodzaj odbiornika | Średniodobowy pobór gazu w m ³ /dobę |
|-----|---|---|
| 1 | Palnik laboratoryjny | 0,5 |
| 2 | Taboret gazowy | 0,8 |
| 3 | Kuchnia 2-palnikowa | 1,0 |
| 4 | Kuchnia 3-palnikowa | 1,4 |
| 5 | Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem | 2,4 |
| 6 | Terma gazowa | 1,0 |
| 7 | Piec kąpielowy łazienkowy | 4,0 |
| 8 | Piec centralnego ogrzewania o mocy: | |
| | 15 kW lub 1,5 m ² | 12 |
| | 20 kW lub 1,5 m ² | 16 |
| | 30 kW lub 1,5 m ² | 24 |
| | 40 kW lub 1,5 m ² | 32 |
| | 60 kW lub 1,5 m ² | 48 |
| | Dla pieców centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli – średniodobowy pobór gazu (m ³ /dobę) ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglana do liczb całkowitych. | |

- b) dla odbiorców grupy taryfowej G3 ilość stanowiącą:

– iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru

lub

– iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki gazu i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.

7.6 W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnie pobieranego gazu, i jego ilości, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując następujące ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu:

- a) dla odbiorców grupy taryfowej G1 – 100 m³,
- b) dla odbiorców grupy taryfowej G2 – 1500 m³,
- c) dla odbiorców grupy taryfowej G3 – iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7.7 Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobrany gaz przyjmuje się:

- iloczyn ilości gazu ustalonej według zasad określonych w pkt 7.5, 7.6 i sumy ceny gazu oraz stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową, określonych dla grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu

i stałą opłatę za przesyłanie określoną odpowiednio dla:

- okresu nielegalnego poboru gazu, o którym mowa w pkt 7.4,
- okresu rozliczeniowego w przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu.

7.8 W przypadku odbiorców, którzy nie dostosowali się do ograniczeń pkt 6.8 pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

7.9 Za czynności związane z usuwaniem skutków nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące stawki opłat:

| Lp. | Nazwa czynności | Stawka opłaty zł/czynność |
|-----|---|--|
| 1 | za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy gazu – dla odbiorców grup G1 i G2 – dla odbiorców grupy G3 | 70 400 |
| 2 | za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb nakładanych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym | 70 |
| 3 | za założenie w miejsce zerwanych, naruszonych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych na urządzeniu pomiarowym, nałożonych przez Główny Urząd Miar | koszty legalizacji wynikające z faktury wystawionej przez Główny Urząd Miar + 180 zł |
| 4 | za założenie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza albo innego urządzenia pomiarowego | 2-krotna jego wartość, określona według cen nabycia w dniu jego wymiany |
| 5 | za przywrócenie do stanu pierwotnego sieci gazowej lub instalacji gazowej uszkodzonych w wyniku ingerencji odbiorcy gazu, bądź osoby, która nie posiada ważnej umowy ze sprzedawcą | 300% kosztów związanych z przywróceniem do stanu pierwotnego sieci lub instalacji, nie mniej jednak niż 50% opłaty za przyłączenie, odpowiadającej średnicy sieci lub instalacji, na której nastąpiła ta ingerencja. |

7.10 Do opłat, o których mowa w pkt 7 nie stosuje się podatku VAT.

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

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

| Lp. | Nazwa czynności lub usługi | Stawka opłaty zł/czynność |
|-----|---|--|
| 1 | przerwanie i wznowienie dostarczania gazu – dla odbiorców grup G1 i G2 – dla odbiorców grupy G3 | 40 200 |
| 2 | laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego | koszty sprawdzenia w laboratorium uzgodnionym przez odbiorcę i sprzedawcę + 150 zł |
| 3 | nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji gazowej | 40 |
| 4 | wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza. | koszty legalizacji wynikające z faktury wystawionej przez Główny Urząd Miar + 125 zł |

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

9 Zasady przyłączania do sieci gazowych.

Sprzedawca 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 tym zakresie.

10 Wysokość cen i stawek opłat.

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

| Grupa taryfowa | Rodzaje cen i stawek opłat | | | | |
|----------------|----------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|----------------------|
| | Ceny za gaz | Stawki opłat abonamentowych | Stawki opłat za usługę przesyłową | | |
| | | | Stała | | Zmienna |
| | [zł/m ³] | [zł/m-c] | [zł/m-c] | [zł/(m ³ /h) za h] | [zł/m ³] |
| G1 | 0,5014 | 3,00 | 2,00 | | 0,2689 |
| G2 | 0,5014 | 19,67 | 45,00 | | 0,2535 |
| G3 | 0,5014 | 19,67 | | 0,0350 | 0,1981 |

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