



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 9 grudnia 2003 r.

Nr OKA-822/599-A/1/2003/III/JL

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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49 poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003 r. Nr 130 poz. 1188)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 21 października 2003 r.,

uzupełnionych pismami z dnia 1 grudnia 2003 r. i z dnia 23 grudnia 2003 r.

przedsiębiorstwa energetycznego - Huta Pokój Spółka Akcyjna

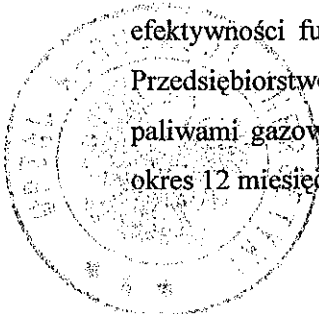
z siedzibą w Rudzie Śląskiej

posiadającej statystyczny numer identyfikacji REGON 271526730

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 23 października 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 8 lipca 1999 r., nr OPG/23/599/U/1/2/99/PK na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 8 lipca 1999 r., nr PPG/24/599/U/1/2/99/PK na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia III taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne 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, Nr 34, poz. 407 oraz z 2002 r. Nr 213, poz. 1804), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2 – 6 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny gazu ziemnego wysokometanowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakości dostarczanego gazu,
- 4) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych,
- 7) bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów świadczonych usług przesyłowych,
- 8) opłaty za nielegalny pobór gazu,
- 9) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do swojej sieci. W przypadku wystąpienia nowego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci przedsiębiorstwa, Przedsiębiorstwo przyłączy go do sieci nieodpłatnie lub niezwłocznie

wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

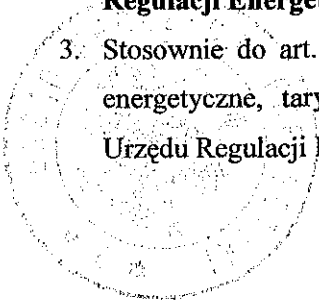
Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były porównywalne koszty, poniesione przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym rok bazowy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne, 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 ochrony konkurencji i konsumentów, 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 od decyzji 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

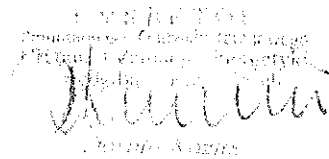


4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zostać wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Z upoważnienia

Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki



The image shows an official stamp of the Energy Regulatory Commission (URE) and a handwritten signature. The stamp contains the text: "URZĘDZĄCE" at the top, followed by "Urząd Regulacji Energetyki" and "ul. Niedurnego 79, 41-709 Ruda Śląska". The signature is written in cursive over the stamp.

Otrzymuje:
Huta Pokój S.A.
41-709 Ruda Śląska, ul. Niedurnego 79



TARYFA
dla
gazu ziemnego
wysokometanowego

Ruda Śląska

SPIS TREŚCI:

- 1 Postanowienia ogólne
- 2 Definicje
- 3 Zasady sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego, świadczenia usług przesyłowych oraz rozliczeń z odbiorcami
 - 3.1 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
- 4 Szczegółowe zasady rozliczeń
 - 4.1 Zasady rozliczeń w obrocie gazem ziemnym wysokometanowym
 - 4.2 Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe
- 5 Bonifikaty oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 6 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego
- 7 Zasady przyłączenia do sieci gazowych
- 8 Wysokość cen i stawek opłat
 - 8.1 Ceny i stawki opłat do odbiorców zasilanych z sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne - Hutę Pokój Spółka Akcyjna z siedzibą w Rudzie Śląskiej i zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:

- a) cen paliwa gazowego - gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej gazem,
- 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 oraz opłaty za dodatkowe usługi sprzedawcy.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504)
- 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. z 2000 r. Nr 77, poz. 877), zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 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 oraz z 2002 r. Nr 213, poz. 1804), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 11 marca 2003 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych i ciekłych oraz w dostarczaniu i poborze paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła (Dz. U. z 2003 r. Nr 59, poz. 518),

- e) Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158),
- 1.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci, nielegalny pobór paliw gazowych oraz bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.4. Ceny i stawki opłat podane w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas do celów rozliczeniowych 1m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1m^3 normalnym.

2. DEFINICJE

- 2.1. *Sprzedawca* – „Huta Pokój” Spółka Akcyjna z siedzibą w Rudzie Śląskiej - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi.
- 2.2. *Odbiorca* – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.

- 2.3. *Sieć gazowa* – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi i tłoczniami gazu, połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji paliw gazowych należące do sprzedawcy.
- 2.4. *Sieć rozdzielcza* – sieć gazowa służąca do przesyłania i dystrybucji gazu o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.5. *Układ pomiarowy* – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych paliw gazowych i dokonywania rozliczeń.
- 2.6. *Przyłącze* – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. *Moc umowna* – maksymalna godzinowa lub dobowa możliwość odebrania w danym roku paliwa gazowego, określona w umowie sprzedaży paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.8. *Umowa* – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług przesyłowych lub umowa sprzedaży paliw gazowych.
- 2.9. *Okres rozliczeniowy* – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.10. *Metr sześcienny normalny (m^3)* – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.11. *Miesiąc umowny* – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego, do godziny 22.00 ostatniego dnia następnego miesiąca kalendarzowego.

3. ZASADY SPRZEDAŻY GAZU WYSOKOMETANOWEGO, ŚWIADCZENIA USŁUG PRZESYŁOWYCH ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1 Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest w zależności od charakterystyki odbioru paliwa gazowego (mocy umownej).

3.1.2 Zgodnie z kryteriami określonymi w pkt 3.1.1. odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	Moc umowna b (m ³ /h)
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa	
W – A	b < 1 000
W – B	b > 1 000

Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży paliw gazowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2 ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1 Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania w wysokości – 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe odpowiadają parametrom określonym w § 23 ust. 1 rozporządzenia przyłączeniowego.

3.2.2 Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

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

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

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

H_{sn} – nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] w wysokości określonej w pkt 3.2.1.

- 3.2.3 Ciepło spalania dostarczanego gazu ($H_{s\text{sr}}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez Górnośląską Spółkę Gazownictwa – Zabrze w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci.
- 3.2.4 Pomiary ciepła spalania dostarczanego gazu ($H_{s\text{sr}}$) są przesyłane do "Huty Pokój" S.A. w miesięcznych sprawozdaniach.
- 3.2.5 Odbiorcy gazu będą rozliczani z tytułu dostawy gazu o innym cieple spalania niż określony w punkcie 3.2.1 w oparciu o sprawozdania, o których mowa w pkt 3.2.4.
- 3.2.6 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc umowny.
- 3.2.7 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 3.2.8 Korekta rachunków, o których mowa w pkt 3.2.7. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub, w przypadku udokumentowania, nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.9 Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności przyjmuje się:

- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającym dany rok, z uwzględnieniem sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić ilość poboru gazu zgodnie z powyższym podpunktem – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można ustalić ilości poboru gazu zgodnie z podpunktem „a” lub „b” - ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

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

3.2.11 W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – do rozliczeń z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
- b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie sumy mocy gazomierzy,
- c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1 ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM

4.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m³ gazu i jego ceny, z uwzględnieniem okoliczności o których mowa w pkt 3.2.2.

- 4.1.2 Ilość pobranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy lub innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym.
- 4.1.3 Cenę gazu zamieszczono w pkt 8.1.
- 4.1.4 Odbiorcy gazu niezależnie od okresu rozliczeniowego ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.5 Opłata abonamentowa obejmuje: odczytywanie wskazań układów pomiarowych, wystawianie faktur, obliczanie i pobieranie należności za dostarczony gaz, a także za czynności związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8.1. 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 ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi przesyłania gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2 Stawki opłat przesyłowych ustalone zostały z zachowaniem standardów jakościowych świadczenia usług przesyłowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 4.2.3 Dla odbiorców przyłączonych do sieci gazowej stosowane są stawki grupowe. Opłata za usługi przesyłowe sieciami gazowymi składa się ze:
- a) składnika stałego, zależnego od mocy umownej,

b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu

oblicza się ją wg 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 Rozliczenie opłat za usługę przesyłową następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.6. – 3.2.10., jeżeli strony w umowie nie ustalą inaczej. Składnik opłaty stałej za usługę przesyłową pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

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

4.2.6 Stawki opłat grupowych za usługę przesyłową realizowaną sieciami gazowymi zamieszczono w pkt 8.1.

5. BONIFIKATY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1. – odbiorcy przysługują bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu przy tak obniżonym ciepłe spalania.

Bonifikatę oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - H_{s\text{ } \acute{s}r} / H_{sn}) * I * C$$

B – wysokość bonifikaty,

$H_{s\text{ } \acute{s}r}$ – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],

H_{sn} – nominalne ciepło spalania określone w pkt. 3.2.1. [MJ/m³],

I – ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m³],

C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³]

- 5.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1 nie przysługuje.
- 5.3. 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 paliw gazowych, o której mowa w pkt 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę niżej wymienionych standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 25 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

OPLATA Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	OPLATA zł/czynność
a) za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwanych z powodu awarii sieci	7,60
b) za niepowiadomienie z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub indywidualnych zawiadomień pisemnych albo telefonicznych	15,20
c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,90
d) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60

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

5.6. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia mocy umownej w trybie określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. d., a także 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.

5.7. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 5.6. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu ograniczenia 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, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU WYSOKOMETANOWEGO

6.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawarcia umowy lub niezgodnie z umową.

6.1. W przypadku nielegalnego pobierania gazu bez zawartej umowy – sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 5-krotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej.

6.2. W przypadku pobierania gazu przez odbiorcę niezgodnie z warunkami umowy sprzedawca może pobierać opłaty za nielegalnie pobrane ilości z zastosowaniem 2-krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej.

- 6.3. Opłaty, o których mowa w pkt 6.2. i 6.3., oblicza się dla całego udowodnionego, nie objętego przedawnieniem roszczeń, okresu nielegalnego pobierania gazu.
- 6.4. W przypadku, gdy ustalenie ilości nielegalnie pobranego gazu nie jest możliwe, jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej, do ustalenia opłat, o których mowa w pkt 6.2. i 6.3. przyjmuje się:
- a) dla odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 10 m^3 /godzinę - iloczyn średniodobowego poboru paliwa wyznaczonego na podstawie mocy zainstalowanych odbiorników i ilości dób udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
 - b) dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 10 m^3 /godzinę - iloczyn mocy umownej i ilości godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru lub iloczyn sumy maksymalnego poboru przez zainstalowane odbiorniki paliwa gazowego i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru,
- o ile umowa sprzedaży paliw gazowych lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.5. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego pobierania gazu, opłaty z tego tytułu ustala się przyjmując ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu w wysokości iloczynu sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym, o ile umowa sprzedaży paliw gazowych lub umowa o świadczenie usług przesyłowych nie stanowi inaczej.
- 6.6. W przypadku odbiorców, którzy:
- a) nie dostosowali się do ograniczeń, wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.2. lit. d.,
 - b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych:
 - na podstawie pkt 5.6. lit. a.,
 - z powodu likwidacji awarii, wybuchu, pożaru, zagrożeń ich powstania lub usunięcia ich skutków,

pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki opłaty przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której zostali zakwalifikowani i opłaty stanowiącej iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2-krotnej stawki opłaty zmiennej przesyłowej i 2-krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

- 6.7. Za wymianę zniszczonego lub uszkodzonego z winy odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego montażu i opłaty w wysokości 50,00 zł związanej z ponownym jego montażem.
- 6.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego w instalacji gazowej lub na urządzeniu pomiarowym pobiera się opłatę w wysokości 190,00 zł.

7. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Przyłączenie do sieci gazowych następuje na podstawie umowy o przyłączenie po spełnieniu technicznych warunków przyłączenia określonych przez sprzedawcę gazu.
- 7.2. 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 zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

8.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (o ciśnieniu do 0,5 MPa):

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (bez VAT)				
Rodzaje cen i stawek opłat				
Grupa taryfowa	Cena za gaz	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę przesyłową	
Jednostka miary	[zł/m ³]	[zł/m-c / pkt pom]	Staća	Zmienna
			[zł(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego				
W – A	0,472	115	0,0205	0,2344
W – B	0,472	115	0,0349	0,1429

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