



Warszawa, dnia 27 grudnia 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-822/1612-B/2/2003/AK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 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 i Nr 203, poz. 1966) 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 i Nr 170, poz. 1660)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. „ELSEN” Sp. z o.o.

z siedzibą w Częstochowie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego,

zawartego w piśmie z dnia 20 października 2003 r. (bez znaku), uzupełnionym pismami z dnia 1 grudnia 2003 r. (bez znaku), z dnia 11 grudnia 2003 r. (bez znaku), z dnia 15 grudnia 2003 r. (bez znaku) oraz z dnia 18 grudnia 2003 r. (bez znaku)

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, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 27 października 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych udzieloną decyzją z dnia 30 listopada 2000 r. nr PPG/50/1612/W/1/2/2000/MS oraz na obrót paliwami gazowymi udzieloną decyzją z dnia 30 listopada 2000 r. nr OPG/49/1612/W/1/2/2000/MS zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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 z późn. zm.), zwanego dalej „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) cenę 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 przyłączenia nowych podmiotów do swojej sieci. W przypadku jednak wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwa, Przedsiębiorstwo wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek za przyłączenie.

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 nie danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na rok 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 Prawa energetycznego 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

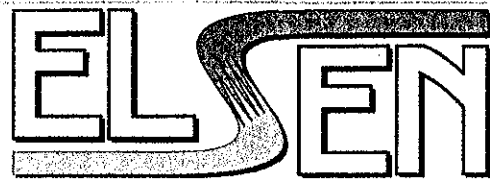
dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Zakład Elektroenergetyczny H. Cz.

„ELSEN” Sp. z o.o.

42-200 Częstochowa, ul. Kucelińska 22



**Zakład Elektroenergetyczny
H. Cz. „ELSEN” Sp. z o.o.
42-200 Częstochowa, ul Kucelińska 22**

TARYFA GAZU ZIEMNEGO

Częstochowa, 2003 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 OBRODZIE GAZEM.
 - 4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.**
- 7. ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI GAZOWYCH**
- 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY**
- 9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen za gaz,
 - stawek opłat za usługi przesyłowe,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat,
 - opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - opłat za nielegalny pobór gazu,
 - stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców.
- 1.2. Niniejsza Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.),
 - 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) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - rozporządzenie 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 z późn. zm.), – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
 - 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 i ciepła (Dz. U. Nr 17, poz. 158)
- 1.3. 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.
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 23 rozporządzenia, o którym mowa w 1.2. lit. b).
- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa nadciśnienia, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m³ normalnym.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sprzedawca** – Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSSEN Sp. z o.o. z siedzibą w Częstochowie, prowadzący działalność 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 nie wyższym niż 0,5 MPa.
- 2.4. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobieranego gazu i dokonywania rozliczeń.
- 2.5. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.6. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. **Metr sześcienny normalny (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawarta w objętości 1m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0^o C.
- 2.8. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania w danym roku gazu, określona w umowie sprzedaży gazu lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Podstawowym kryterium podziału odbiorców na grupy taryfowe jest moc umowna oraz rodzaj świadczonych usług.
- 3.1.2. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

G - GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - OBROT I PRZESYLANIE	
GRUPA TARYFOWA	MOC GODZINOWA B [M ³ /H]
G-1	$b \leq 60$
G-2	$60 < b \leq 600$
G-3	$b > 600$
G - GAZ ZIEMNY WYSOKOMETANOWY - PRZESYLANIE WYŁĄCZNIE SIECIA SPRZEDAWCY	
G-4	$b > 600$

- 3.1.2. Wielkość mocy umownej odbiorców końcowych, określona jest w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena gazu ziemnego wysokometanowego ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania wynoszącemu **39,5 MJ/m³**. Pozostałe parametry jakościowe gazu odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 23 rozporządzenia przyłączeniowego.

- 3.2.2. Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1. cena za dostarczony gaz 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. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{S_{sr}}) 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 będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tej aparatury.
- 3.2.5. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym. W przypadku, gdy badanie jakości gazu potwierdzi jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w obowiązującej normie – koszt badania ponosi sprzedawca.
- 3.2.6. W przypadku, gdy wyniki badania jakości gazu nie potwierdzają zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi odbiorca
- 3.2.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi przesyłowe na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.8. W okresie, o którym mowa w pkt. 3.2.7. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie jego prognozowanego poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 10 dni.

- 3.2.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego poboru, o którym mowa w pkt. 3.2.8. powstaje nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.2.10. Prognozy poboru 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 poboru w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 3.2.11. Odbiorca może wystąpić do sprzedawcy o zmianę grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki kwalifikujące go do innej grupy taryfowej, nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.2.12. 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.
- 3.2.13. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.2.12., sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres, w którym występowały nieprawidłowości albo błędy, z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.2.14. Jeżeli 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:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy określonej w umowie.
- 3.2.15. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca pisemnie nie zażąda jej zwrotu.

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 tego gazu i jego ceny.
- 4.1.2 Ilość odebranego przez odbiorcę gazu ustalana jest na podstawie wskazań gazomierzy i innych urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym.
- 4.1.3 Cenę gazu zamieszczono w pkt. 9.1
- 4.1.4 Odbiorcy gazu, 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, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.6 Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt. 9.1 i odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.7 Opłata abonamentowa pobierana jest 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 sprzedaży gazu lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 4.2.2 Za świadczoną usługę przesyłową odbiorcy są obciążani według grupowych stawek opłat. Ustalona na ich podstawie opłata składa się ze składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy umownej oraz składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę pobranego gazu.
- 4.2.3 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 przesyłany gaz [zł/m³],
- Q - ilość przesyłanego gazu [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

- M_p - moc umowna [m^3/h],
T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h].

- 4.2.4 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. Opłatę przesyłową stałą 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 oraz koszt odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 4.2.6 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, stałe opłaty przesyłowe pobierane są na podstawie określonej odrębnie dla każdego przyłącza mocy umownej.
- 4.2.7 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego stałe opłaty przesyłowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8 W przypadku odbiorców, 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 stałej stawki opłaty przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.9 Stawki opłat za usługę przesyłową realizowaną sieciami sprzedawcy zamieszczono w pkt. 9.1.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 25 rozporządzenia, o którym mowa w pkt.1.2. lit. b) odbiorcy przysługują opłaty w następującej wysokości:

Lp.	Oплата z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Oплата [zł]
1	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci	7,60
2	Za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej czteremastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu w sposób przyjęty na terenie działalności sprzedawcy – odbiorcom zasilanym z sieci rozdzielczej	15,20
3	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
4	Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,60

- 5.2. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. 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:
- 6.1.1. Pobieranie gazu bez zawarcia umowy ze sprzedawcą,
- 6.1.2. Pobieranie gazu niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży, w tym:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - w wyniku zaginięcia lub uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 6.1.1. sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie:
- pięciokrotnych cen i stawek opłat, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
 - sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
 - udowodnionej ilości nielegalnie pobieranego gazu lub w przypadku gdy ilości tej nie można udowodnić, ilości określone jako iloczyn mocy umownej i ilość godzin trwania udowodnionego nielegalnego poboru.

- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania gazu o którym mowa w pkt. 6.1.2. odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- a) dwukrotnych cen i stawek opłat obowiązujących, w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
 - b) mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.5.,
 - c) udowodnionej ilości nielegalnie pobranego gazu lub w przypadku gdy ilości tej nie można udowodnić ilości stanowiące równowartość:
 - iloczynu mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.2.5. lit. a) i ilości godzin w okresie rozliczeniowym,
- lub
- iloczynu ustalonej możliwości odbioru gazu przez zainstalowane odbiorniki, o których mowa w pkt. 4.2.5. lit. b) i ilości godzin udowodnionego trwania nielegalnego poboru.
- 6.4. Jeżeli nie można ustalić okresu nielegalnie pobieranego gazu, przyjmuje się do obliczenia opłaty za nielegalnie pobrany gaz iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.5. W przypadku odbiorców, którzy wbrew warunkom zawartym w umowie:
- a) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych na podstawie rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. d),
 - b) nie dostosowali się do ograniczeń wprowadzonych w związku z:
 - prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo - konserwacyjnymi,
 - likwidacją awarii, wybuchów, pożarów, zagrożeń ich powstania lub uniknięcia ich skutków,
- pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc wynikającą z wprowadzonych ograniczeń, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 2 - krotnej stawki opłaty stałej przesyłowej właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany i opłaty stanowiące iloczyn ilości pobranego gazu w okresie przekroczenia mocy umownej i 2 - krotnej stawki opłaty zmiennej i 2 - krotnej ceny gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani.

7. ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej, ponieważ Zakład Elektroenergetyczny H. Cz. ELSEN Sp. z o.o. nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy,

7.2. W przypadku jednak wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci rozdzielczej sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalania stawek opłat za przyłączenie.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOSCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

8.1. 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	100,00 zł
2	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	70,00 zł
3	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	110,00 zł
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	140,00 zł

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

9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

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

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat *)			
	Cena za gaz	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę przesyłową	
			Stała	Zmienna
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
G 1	0,4655	0,83	0,0291	0,1388
G 2	0,4655	8,06	0,0336	0,1213
G 3	0,4655	78,33	0,0385	0,0972
G 4	-	78,33	0,0048	0,0342

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