



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4212-8(9)/2009/3473/VI/WK

Kraków, dnia 20 października 2009 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 10 lipca 2009 r., znak: EE/54/2008,

przedsiębiorstwa energetycznego

Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Tarnobrzeg Sp. z o.o.

z siedzibą w Tarnobrzegu

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

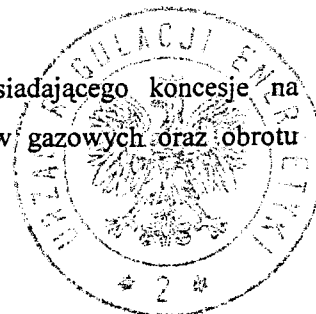
uzupełnionego pismem z dnia 4 sierpnia 2009 r., znak: EE/65/2009, z dnia 1 września 2009 r., znak: EE/72/2009, z dnia 24 września 2009 r., znak: EE/80/2009 oraz z dnia 13 października 2009 r., znak: ZCH/TE/313/09

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 14 lipca 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych oraz obrotu



paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 5 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165).

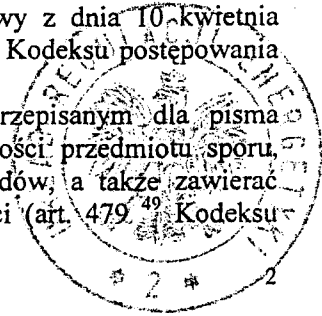
Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, 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 zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu



postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.

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, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowicka-Zaremba

Otrzymuje:

1. Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Sp. z o.o., 39-402 Tarnobrzeg 4, ul. Zakładowa 50;
2. A/a x 2

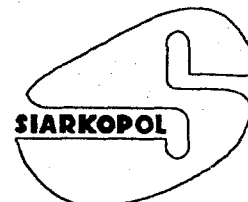
Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 10 lipca 2009 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Wojciech Kania – st. specjalista

Kania



ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o.



TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia *20 października 2009 r.*
nr *OKR-422-R(9)/2009/3473/VI/WK*

Z upoważnienia Prezesa
Urzedu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
[Signature]
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

TARNOBRZEG, 2009 R.

SPIS TREŚCI

| | |
|--|----|
| 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE..... | 3 |
| 2. DEFINICJE..... | 3 |
| 3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH..... | 4 |
| 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW..... | 4 |
| 5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCI GAZEM..... | 6 |
| 6. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI..... | 6 |
| 7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW..... | 7 |
| 8. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ..... | 8 |
| 9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU..... | 9 |
| 10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY..... | 10 |
| 11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT..... | 10 |

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.

- 1.1. Taryfa została opracowana przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Chemiczne „Siarkopol” Tarnobrzeg sp. z o.o. z siedzibą w Tarnobrzegu, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2 Taryfa dotyczy dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego w oparciu o zawartą umowę i zawiera:
- ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
 - stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami za usługę dystrybucji”,
 - stawki opłat abonamentowych,
 - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych gazu,
 - standardów jakościowych obsługi odbiorców.
 - sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz.U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1113) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - ustawy z dnia 16 lutego 2007 o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2007 r. Nr 52, poz. 343),
 - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252).
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach sprzedawcy z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.
- 1.5. 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 prawa podatkowego.
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada z 1m³ w warunkach normalnych.
- 1.7. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

2. DEFINICJE.

Sprzedawca – ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol” TARNOBRZEG sp. z o.o., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące m.in. działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji.

Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.

Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy

Podziękowanie
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Układ pomiarowy - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości, masy lub energii.

Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0^o C).

Moc umowna - maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie.

Umowa – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa.

Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowego.

Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających gaz z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w ten gaz, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

Miejsce odbioru gazu – określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca go odebrać.

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

3.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych odrębnie dla każdego miejsca odbioru, stosownie do wielkości mocy umownej.

3.2. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

| Grupa taryfowa | Moc umowna a [m ³ /h] |
|----------------|-------------------------------------|
| G - 2 | 10 < a ≤ 80 |
| G - 3 | a > 80 |

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

4.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani.

4.2. Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o ciepłe spalania w wysokości 39,500 MJ/m³.

4.3. Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w punkcie 4.2, cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

$$X = \frac{H_{s\text{sr}}}{H_{s\text{sn}}}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

H_{s sr} – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{s sn} – nominalne ciepło spalania [MJ/m³] – w wysokości określonej w punkcie 4.2.

4.4. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{s sr}) przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu przez dostawcę gazu PGNiG S.A. z siedzibą w Warszawie do sieci sprzedawcy, z zastrzeżeniem punktu 4.5.

4.5. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze sprzedawcą, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym

4

DIREKTOR
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- oraz uzgodni w umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego co miesiąc.
 - 4.7. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w punkcie 4.6. sprzedawca może pobierać opłaty za gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej, niż co 7 dni kalendarzowych.
 - 4.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 4.7, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę i wówczas:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie określonym w zawiadomieniu, nie krótszym niż 7 dni, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
 - 4.9. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, sprzedawca ustala ilość pobranego przez odbiorcę gazu na podstawie szacunkowego zużycia.
 - 4.10. W przypadku zmiany cen gazu lub stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen i stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za dostarczony gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości gazu po zmianie cen lub stawek opłat.
 - 4.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz, sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu tych nieprawidłowości lub błędnych odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
 - 4.12. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.11. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
 - 4.13. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń 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. Natomiast niedopłata rozliczana jest w fakturze na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że umowa stanowi inaczej.
 - 4.14. Jeśli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy doszło do nie zarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania 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 poprzedzającego dany rok stosowania taryfy, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
 - 4.15. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej - w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
 - a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,

ofurmio-wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.5. W przypadku odbiorcy, dla którego usługa dystrybucji realizowana jest do więcej niż jednego miejsca odbioru, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego układu pomiarowego w każdym miejscu odbioru.
 - 6.6. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
 - 6.7. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość odebranego gazu w miejscu odbioru oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej, ustaloną dla danej grupy taryfowej.
 - 6.8. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna za usługi dystrybucji na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
 - 6.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, zobowiązany jest on do zapłacenia opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
 - 6.10. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę, bez zgody sprzedawcy, wielkości mocy umownej, pobierane są dodatkowe opłaty, stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.
 - 6.11. Stawki opłat grupowych za świadczenie usługi dystrybucji realizowaną sieciami gazowymi zamieszczono w punkcie 11.
 - 6.12. Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w punkcie 11.
 - 6.13. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
 - 6.14. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 7.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu, mierzonego zgodnie z zasadami określonymi w punktach 4.4. lub 4.5. w stosunku do wielkości określonej w punkcie 4.2. – odbiorcy przysługuje bonifikata za każdy udowodniony okres dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania. Bonifikatę oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s\ sr}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

DYREKTOR
Technicznego-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczak-Zaremba

7

H_{sn} – nominalne ciepło spalania określone w punkcie 4.2. [MJ/m^3],
 Q – ilość pobranego gazu o obniżonym ciepłe spalania [m^3],
 C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [$\text{zł}/\text{m}^3$].

- 7.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 4.2. – bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. nie przysługuje.
- 7.3. 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 dostarczonego gazu z parametrami określonymi w §22 rozporządzenia przyłączeniowego, sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 7.4. W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymanie jakości dostarczonego gazu w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługuje bonifikata, o której mowa w punkcie 7.1.
- 7.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w §24 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w §42 rozporządzenia taryfowego - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2008 roku, ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2009 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wynosiło 3179,01 zł.
- 7.6. Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt. 7.5. wynosi:
- za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwano z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – 10,60 zł,
 - za niepowiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – 21,19 zł,
 - za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 105,97 zł,
 - za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 10,60 zł.
- 7.7. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

8. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.

- 8.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, lub przerw w dystrybucji gazu wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - wykonania prac związanych z przyłączeniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,

8

BYREKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia.
- 8.2. Bonifikata, o której mowa w punkcie 8.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
 - 8.3. W przypadku, gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w punkcie 8.1. obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
 - 8.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w punkcie 8.1., 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 na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.
 - 8.5. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
 - 8.6. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.

9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.

- 9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą lub pobieranie gazu z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub pobieranie gazu po ingerencji w układ pomiarowo - rozliczeniowy, mającej wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w punkcie 9.1, sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie iloczynu:
 - 1) pięciokrotnych cen gazu obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) ryczałtowych ilości gazu, określonych w punkcie 9.3.
- 9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników gazu:
 - a) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW:

| Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW] | Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu Q_{NPG} [m ³] |
|---|---|
| $c \leq 10$ | 200 |
| $10 < c \leq 20$ | 900 |
| $20 < c \leq 50$ | 3500 |
| $50 < c \leq 100$ | 15000 |

- b) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną ze wzoru:

$$Q_{NPG} = 15000 + 200 \times (c - 100)$$

gdzie:

Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu [m³],
 c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 9.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w punkcie 9.3, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

DIREKTOR
 Regionalnego Oddziału Terenowego
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczak-Zaręba

- 9.5. Za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty:
- za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu lub demontażu, powiększoną o kwotę 58,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,
 - za założenie plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę – opłata wynosi 82,00 zł,
 - za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych – opłata wynosi 220,00 zł,
 - za poddanie urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie – opłata wynosi 163,00 zł,
 - za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury – opłata wynosi 800,00 zł.

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy.

W przypadku wystąpienia nowego podmiotu o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

| Grupa taryfowa | Ceny za gaz [zł/m ³] | Stawki opłaty abonamentowej [zł/m-c] | Stawki opłat za usługi dystrybucji | |
|----------------|--------------------------------------|---|--|----------------------------------|
| | | | Stała [zł/(m ³ /h) za h] | Zmienna [zł/m ³] |
| G - 2 | 0,9124 | 66,00 | 0,0442 | 0,5281 |
| G - 3 | 0,9124 | 110,00 | 0,0485 | 0,2970 |

CZŁONEK ZARZĄDU
DYREKTOR ds. PRODUKCJI I TECHNIKI
Henryk Turbiarz
mgr Henryk Turbiarz

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR MACZELNY
mgr inż. Sławomir Litwin

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba