Kraków, dnia 28 maja 2012 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OKR-4212-2(10)/2012/3473/VIII/JM

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 19 marca 2012 r. znak: EE/98/2010

ZAKŁADÓW CHEMICZNYCH „Siarkopol" TARNOBRZEG sp. z o.o.
z siedzibą w Tarnobrzegu,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem",

uzupełnionego pismami z dni: 30 marca 2012 r., znak: EE/104/2012, 20 kwietnia 2012 r., znak: EE/109/2012, 10 maja 2012 r., znak: EE/117/2012, 23 maja 2012 r., znak: EE/129/12 i 25 maja 2012 r. (fax)

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 23 marca 2012 r. na wniosek Przedsiębiorstwa z dnia 19 marca 2012 r. znak: EE/98/2010 zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, 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 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 z późn. zm.).

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok 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. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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. 479^{49} 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 Nowaczek-Zaremba

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 30 marca 2012 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 50003 6045.

Jacek Marciniak – gł. specjalista

Otrzymują:
1. ZAKŁADY CHEMICZNE „Siarkopol" TARNOBRZEG sp. z o.o., ul. Chemiczna 3, 39-400 Tarnobrzeg
2. 2 x a/a.

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

SIARKOPOL

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

PROKURENT
Dyrektor ds. Ekonomicznych
mgr Leszek Piekarz

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Produkcji i Techniki
mgr inż. Jerzy Komarnicki

NINIEJSZA TARIFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 28 maja 2012 r.
nr OWR-4212-2(10)/2012/3573/VIII/PM

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

ZAKŁADY CHEMICZNE
„Siarkopol" TARNOBRZEG Sp. z o.o.
39-400 Tarnobrzeg, ul. Chemiczna 3
NIP 867-19-93-417*REGON 831220876
(1)

TARNOBRZEG, 2012 R.

SPIS TREŚCI

1. **POSTANOWIENIA OGÓLNE**.....3
2. **DEFINICJE**.....3
3. **KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**.....4
4. **OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**.....4
5. **SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU**.....6
6. **OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI**.....6
7. **SZCZEGÓLOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI**.....6
8. **BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU, Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**.....8
9. **OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU**.....9
10. **ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY**.....10
11. **OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONANE NA ZLECENIE ODBIORCY**.....11
12. **WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**.....12

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:

a) ceny gazu ziemnego wysokometanowego, (zwanego dalej „gazem"),
b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
c) stawki opłat za świadczone usługi dystrybucji gazu, (zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych"),
d) stawki opłat abonamentowych,
e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
   - parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
   - standardów jakościowych obsługi odbiorców,
f) sposób ustalania opłat za:
   - przekroczenie mocy umownej,
   - nielegalny pobór gazu,
g) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.

1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.),
b) 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",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz.U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",
d) 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 z późn. zm.),
e) 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. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

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 m^3. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada z 1m^3 w warunkach normalnych.

2. DEFINICJE.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie – Prawo energetyczne, rozporządzeniem systemowym oraz rozporządzeniem taryfowym.
Ponadto w taryfie użyte są następujące pojęcia:

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.

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

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

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.

Sieci gazowe – gazociągi i instalacje wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do sprzedawcy.

Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.

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.

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.

Nielegalne pobieranie gazu – pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego, lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.

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

Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu, zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0^0 C).

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. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych odrębnie dla każdego miejsca odbioru, w oparciu o 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	$10 < a \leq 80$
G - 3	$a > 80$

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o cieple spalania w wysokości 39,500 MJ/m^3. Pozostałe parametry jakościowe gazu spełniają kryteria określone w §38 rozporządzenia systemowego.

4.2. Przy dostarczaniu gazu o cieple spalania innym niż określone w punkcie 4.1, cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

$$X = \frac{H_{s\,śr}}{H_{sn}}$$

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

gdzie:

X – współczynnik korygujący,

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

H_{sn} – nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] – w wysokości określonej w punkcie 4.1.

4.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{sśr}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu przez Gaz-System, z zastrzeżeniem punktu 4.4. Miejsce i zasady pomiaru ciepła spalania w oparciu o które prowadzone są rozliczenia, określa umowa.

4.4. W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze sprzedawcą, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczanego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

4.6. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w punkcie 4.5. sprzedawca może pobierać opłaty za gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia nie częściej, niż co 7 dni.

4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 4.6, 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.

4.8. Prognozy zużycia gazu dla odbiorców dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu roku kalendarzowego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.

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 zmian 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 punkcie 4.11. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

4.13. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia punktu 4.7.

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,

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

c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą 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 przyłączu – 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,

b) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej lub do sumy nominalnych godzinowych przepustowości gazomierzy,

c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU.

5.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m^3 tego gazu i jego ceny, określonej w punkcie 12, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w punkcie 4.2.

6. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.

6.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.

6.2. Podstawowym okresem świadczenia usługi dystrybucji jest okres jednego roku.

6.3. Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji oraz obsługi odbiorcy określa umowa oraz rozporządzenie taryfowe i systemowe.

6.4. W trakcie okresu, o którym mowa w punkcie 6.2. sprzedawca pobiera opłaty za usługę dystrybucji zgodnie z zasadami określonymi w umowie.

6.5. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że:

a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

b) nastąpił nielegalny pobór gazu.

6.6. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, gdy odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz albo za świadczone usługi, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

6.7. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w punktach 6.5. i 6.6., sprzedawca bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Za wznowienie dostarczania gazu, wstrzymanego zgodnie z punktami 6.5. i 6.6., sprzedawca pobiera opłatę zgodnie ze stawkami zamieszczonymi w punkcie 11.1. lit. a).

7. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.

7.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T + S_a \times k$$

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

gdzie:

O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł] ,
S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m^3],
Q – ilość gazu dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym [m^3],
S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m^3/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
M – moc umowna [m^3/h],
T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],
S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

7.2. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

7.3. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.

7.4. Moc, o której mowa w punkcie 7.3. zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca do 15 sierpnia danego roku kalendarzowego, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę ustalonej przez strony mocy umownej. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym powyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.

7.5. 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.

7.6. 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 trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

7.7. 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.

7.8. 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.

7.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).

7.10. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są 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.

7.11. Stawki opłat za świadczenie usługę dystrybucji realizowaną sieciami gazowymi zamieszczono w punkcie 12.

7.12. 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 12.

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

7.13. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarcza, a także na czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

7.14. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

8. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU, Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

8.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu, mierzonego zgodnie z zasadami określonymi w punktach 4.3. lub 4.4. w stosunku do wielkości określonej w punkcie 4.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za każdy miesiąc dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = (1 - H_{s\,śr} / H_{sn}) \times Q \times C$$

gdzie:
B – wysokość bonifikaty [zł],
$H_{s\,śr}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],
H_{sn} – ciepło spalania określone w punkcie 4.1. [MJ/m^3],
Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m^3],
C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m^3].

8.2. Jeżeli w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z punktem 4.2. – bonifikata, o której mowa w punkcie 8.1. nie przysługuje.

8.3. 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, sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

8.4. Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:
a) ograniczenia ciśnienia dostarczonego gazu poniżej wielkości określonych w umowie,
b) niespełnienia przez gaz parametrów jakościowych określonych w §38 rozporządzenia systemowego, w wysokości określonej zgodnie z punktem 8.1.

8.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z określonego w §42 rozporządzenia taryfowego - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w 2011 roku, ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 18 stycznia 2012 r. (Dz. Urz. GUS, poz. 2), które wynosiło 3604,68 zł.

8.6. Wysokość bonifikat, o których mowa w punkcie 8.5. wynosi:
a) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy gazu, przerwanego z powodu awarii sieci gazowej – 12,02 zł,
b) za nie powiadomienie odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego w formie ogłoszeń

DYREKTOR
Oddziału Wydziałowego Biura Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – 24,03 zł,

c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 120,16 zł,

d) za nieudzielanie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 12,02 zł.

8.7. 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, nie dłuższy niż 30-dniowy termin.

8.8. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, lub przerw w dystrybucji gazu spowodowanych:

a) awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,

b) zagrożeniem pożarem lub pożarem,

c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,

d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych lub instalacji gazowych,

e) wykonaniem prac związanych z przyłączeniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,

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

8.9. Bonifikata, o której mowa w punkcie 8.8. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

8.10. W przypadku, gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w punkcie 8.8. 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.

8.11. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w punkcie 8.8., 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 takiego ograniczenia w terminie 30 dni od złożenia wniosku przez odbiorcę.

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

9. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.

9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą 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 pięciokrotnych cen gazu, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany, albo podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na moc zainstalowanych odbiorników oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych w punkcie 9.3.

9.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników gazu:

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

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 [m^3],

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.

9.5. Za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty:

a) 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 i opłaty związanej z demontażem i ponownym jego montażem w wysokości 58,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,

b) za założenie plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę – opłata wynosi 82,00 zł,

c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych – opłata wynosi 82,00 zł,

d) za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia – opłata wynosi 82,00 zł,

e) 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 58,00 zł.

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ SPRZEDAWCY.

10.1. Za przyłączenie do sieci gazowej sprzedawca ustala wysokość opłaty w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci.

10.2. Do standardowych elementów przyłącza zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączu polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m^3/h oraz rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

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

10.3. Opłatę za przyłączenie do sieci oblicza się ze wzoru:

$$O_P = O_R = S_P \times L_P$$

gdzie:
O_P – opłata za przyłączenie [zł],
O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci do 15m [zł],
S_P – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15m [zł/m],
L_P – długość przyłącza powyżej 15m wyznaczona z dokładnością do 1m [m].

10.4. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo.
10.5. Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości odpowiadającej opłacie za nowe przyłączenie do sieci.
10.6. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
10.7. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.
10.8. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia nie wymienione w punkcie 10.2., pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów na ich zakup i budowę.
10.9. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
10.10. Stawki opłat za przyłączenie do sieci zamieszczono w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za przyłącze do 15 m	Stawka opłaty za każdy metr powyżej 15m
b [m3/h]	O_R [zł]	S_P [zł]
$b \leq 80$	1050	30
$b > 80$	2250	55

11. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE ODBIRCY.

11.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy lub przyszłych potencjalnych odbiorców ustala się następujące stawki opłat:
a) przerwanie i wznowienie dostarczania gazu 58,00 zł,
b) laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o opłatę związaną z jego demontażem i montażem w wysokości 58,00 zł,
c) nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej 82,00 zł,
d) wymiana uszkodzonego z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego – cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 58,00 zł związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego,
e) badanie jakości dostarczanego gazu – kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej; w przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu określonych w § 38 rozporządzenia systemowego, sprzedawca pokrywa koszty tego badania.

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

11.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza oraz badania laboratoryjnego jakości dostarczanego gazu tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.

12. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców

Grupa taryfowa	Ceny za gaz	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługi dystrybucji	
			Stała	Zmienna
	[zł/m^3]	[zł/m-c]	[zł/(m^3/h) za h]	[zł/m^3]
G - 2	1,2958	66,00	0,0359	0,3221
G - 3	1,2958	110,00	0,0439	0,2065

PROKURENT
Dyrektor ds. Ekonomicznych
mgr Leszek Piekarz

WICEPREZES ZARZĄDU
DYREKTOR ds. HANDLOWYCH
Zbigniew Osowski

ZAKŁADY CHEMICZNE
„Siarkopol" TARNOBRZEG Sp. z o.o.
39-400 Tarnobrzeg, ul. Chemiczna 3
NIP 867-19-93-417*REGON 831220876
(2)

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