Szczecin, dnia 30 listopada 2011 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OSZ-4212-1(23)/2010/2011/18553/II/RN

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.) oraz 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

przedsiębiorstwa energetycznego

Koenergia Sp. z o.o. z siedzibą w Krzywopłotach

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 28 października 2010 r. znak: AT/26/10/10, uzupełnionego pismami z dnia 2 grudnia 2010 r. znak: AT/1/12/10, z dnia 22 grudnia 2010 r. znak: AT/24/12/10, z dnia 17 lutego 2011 r. znak: AT/22/02/11, z dnia 28 kwietnia 2011 r. znak: AT/16/04/11, z dnia 3 czerwca 2011 r. znak: AT/1/06/11 z dnia 28 lipca 2011 r. znak: ER/BS/6/07/11, z dnia 31 sierpnia 2011 r. znak: ER/BS/16/08/11, z dnia 23 września 2011 r. znak: AT/5/09/11, z dnia 9 listopada 2011 r. znak: AT/13/11/11 oraz z dnia 28 listopada 2011 r. znak: ER/BS/16/11/11, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 2 listopada 2010 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu i dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę 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 ustawy – Prawo energetyczne.

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 i 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).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanych.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - 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).
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
POLITECHNIKA ZACHODNIOPOMORSKA
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE
Anna Bródka

Otrzymuje:
Koenergia Sp. z o.o.
Krzywopłoty 42
78-230 Karlino

Uiszczono opłatę skarbową w dniu
28.10.2010 r. w wysokości 10 zł
na rachunek 54103015080000000550036045
GŁÓWNY SPECJALISTA
Robert Niewadzik

Koenergia Spółka z o.o. z siedzibą w Krzywopłotach

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 30 listopada 2011 r.
nr OR-4212-1(23)/2010/2011/18553/11/RN
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
PÓŁNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE
Anna Bródka

Koenergia

TARYFA

dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2

KOENERGIA Sp. z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Ewelina Rogalska

KOENERGIA Sp. z o. o.
KRZYWOPŁOTY 42, 78-230 KARLINO
tel. 094/ 311 30 00, fax 094/ 311 30 02
NIP 672-19-09-560 REGON 32[illegible]

Krzywopłoty 2011

Spis treści

1. Postanowienia ogólne 3
2. Definicje 4
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych 5
4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu 5
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu 7
6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji 8
7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń 8
8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców 9
9. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu 10
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy 11
11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy 12
12. Wysokość cen i stawek opłat 13

1. Postanowienia ogólne

1.1. Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Koenergia Spółka z o. o. z siedzibą w Krzywopłotach, zwane dalej „sprzedawcą".

1.2. Taryfa dotyczy dostarczania gazu 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 świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami dystrybucji",
d. stawki opłat abonamentowych,
e. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
f. sposób ustalania opłaty za: przekroczenie mocy umownej, nielegalny pobór gazu, niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
g. sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
h. sposób ustalenia opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
i. stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy.

1.3. Taryfa uwzględnia 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),
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),
d. ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. 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),
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 za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c. Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b).

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. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy przewidującej szczególne warunki dostarczania gazu dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.

1.7. Warunki sprzedaży i dystrybucji gazu, o których mowa w pkt 1.6. dotyczą w szczególności:

a. krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,

b. niestandardowych warunków technicznych dostarczania gazu, świadczenia usług dystrybucji i obsługi odbiorców,
c. spełniania przez odbiorcę funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.

1.8. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych, 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniach, o których mowa w pkt 1.3. lit. b. i c.

2.1. Sprzedawca - Koenergia Spółka z o.o.

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

2.3. Charakterystyka poboru gazu - określone w umowie lub rzeczywiste wielkości, określające w szczególności roczną ilość odbieranego gazu i nierównomierność jego poboru w czasie, godzinową moc oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.

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

2.5. 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°C).

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

2.7. Moc przyłączeniowa - planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.

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

2.9. Okres rozliczeniowy - ustalony w umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

2.10. Gaz - gaz ziemny wysokometanowy (GZ-50).

2.11. Przyłącze - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie odbiorcy.

2.12. Roczna ilość umowna - ilość gazu określona w umowie, jaką sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku do miejsca odbioru gazu.

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

2.14. 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.

2.15. Umowa - zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa

zawierająca postanowienia umowy sprzedaży gazu i umowy o świadczenie usługi jego dystrybucji.

2.16. Nielegalne pobieranie gazu – pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu rozliczeniowo-pomiarowego lub poprzez ingerencje w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat.

3.2. Ustala się jedną grupę taryfową W-3

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m^3/h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m^3]
W-3	b ≤ 10	nie dotyczy

3.3. Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu.

4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o cieple spalania w wysokości 39,50 MJ/m^3.

4.2. Przy dostarczaniu gazu o cieple spalania innym niż określone w pkt 4.1., cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{Hs\,śr}{Hs\,n}$$

gdzie:
X - współczynnik korygujący,
$H_{s\,śr}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu w MJ/m^3,
$H_{s\,n}$ - nominalne ciepło spalania w MJ/m^3 w wysokości określonej w pkt 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, z zastrzeżeniem pkt 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 dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie gazu na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach nie dłuższych niż 12 miesięcy kalendarzowych,

4.6. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.5., sprzedawca może pobierać opłaty za dostawę gazu na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej, niż co miesiąc kalendarzowy,

4.7. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie:

a. zużycia gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym - dla odbiorców pobierających gaz w całym tym okresie,
b. średniorocznego zużycia gazu - ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu) i ilości dób w roku - w przypadku odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
c. średniorocznego zużycia gazu - ustalonego na podstawie deklarowanego przez odbiorcę jego zużycia, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu - dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku.

4.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.6., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę i wówczas ma zastosowanie § 39 ust. 4 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3 lit. b.

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, stawek opłat abonamentowych lub stawek za świadczenie usług dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za gaz oraz za usługi dystrybucji w części zmiennej ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen lub stawek opłat zmiennych.

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 niezarejestrowania 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 określić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub 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, z co najmniej 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 też do sumy nominalnych przepustowości poszczególnych urządzeń pomiarowych,
c. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

4.16. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostarczania z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości 60 zł.

4.17. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:

a. instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
b. nastąpił nielegalny pobór gazu,
c. odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz 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.

4.18. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.17. sprzedawca bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Za wznowienie dostarczania gazu, wstrzymanego zgodnie z pkt 4.17. sprzedawca pobiera opłatę zgodnie ze stawkami zamieszczonymi w pkt 11.1. lit. a).

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 gazu i jego ceny, określonej w pkt 12.1. taryfy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.2.

5.2. 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 pkt 12.1. taryfy.

5.3. 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.

5.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

5.5. Opłatę za dostawę gazu oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q + S_a \times k$$

gdzie:

O_k - opłata za dostawę gazu [zł],
C - cena gazu [zł/m^3],
Q - ilość gazu dostarczona w okresie rozliczeniowym [m^3],

S_s - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

6.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawarta umową.

6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej za świadczoną im usługę przesyłową obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się ze:

a. składnika stałego opłaty niezależnego od ilości dostarczonego gazu,
b. składnika zmiennego opłaty zależnego od ilości dostarczonego gazu....

6.3. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} \times Q + S_{sg} \times k$$

gdzie:
O_g - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
S_{sg} - stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
S_{zg} - stawka opłaty zmiennej za usługę dystrybucji [zł/m^3],
Q - ilość dystrybuowanego gazu [m^3],
k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

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

6.5. 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.

6.6. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego jako iloczyn ilości odebranego w tym okresie gazu i stawki opłaty zmiennej, ustalonej dla danej grupy taryfowej.

6.7. 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 na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.

6.8. 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).

6.9. Stawki opłat grupowych za świadczenie usługi dystrybucji, realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy, zamieszczono w pkt 12.1.

7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

7.1. 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. wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,

f. pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,

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

7.2. Bonifikata, o której mowa pkt 7.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.3. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1., 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 takiego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców

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

$$B = \left(1 - \frac{Hs\,śr}{Hs\,n}\right) \cdot Q \cdot C$$

gdzie:

B - wysokość bonifikaty [zł],
H_s śr - ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m^3],
H_s n - ciepło spalania określone w pkt 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 pkt 4.2. - bonifikata, o której mowa w pkt 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 gazu sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.

8.4. W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymywanie jakości gazu w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługuje bonifikata za dostarczony gaz o pogorszonej jakości zgodna z zasadą, o której mowa w pkt 8.1.

8.5. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z - określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b) - odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2010 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2011 r. (Dz. Urz. GUS z 2011 r. nr 1, poz. 2), które wyniosło 3 434,62 zł.

8.6. Wysokość bonifikat, o których mowa w pkt 8.5. wynosi:

a. za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwanego z powodu awarii sieci dystrybucyjnej – 11,45 zł,

b. 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 – 22,90 zł,

c. za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 114,49 zł,

d. za nieudzielanie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 11,45 zł.

8.7. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.

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 układ pomiarowo-rozliczeniowy.

9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1., sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi na podstawie pięciokrotnego iloczynu ryczałtowych ilości gazu, określonych w pkt 9.3. i ceny paliwa gazowego.

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

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu Q_{NPG} [m^3]
c≤10	200
10 < c≤20	900
20 < c ≤ 50	3500
50 < c≤100	15000

9.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 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 wykonywanie 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 lub demontażu, powiększoną o kwotę 60,00 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 84,00 zł,

c. 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 210,00 zł,

d. za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie, opłatę ustala się jako sumę opłat przygotowania urządzenia pomiarowego do legalizacji i jego legalizację, oraz opłaty w wysokości 60,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego demontażem i ponownym montażem,

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 800,00 zł.

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy

10.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b). Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

a) **grupa B** - podmioty których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w pkt a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt c),

- podgrupa I – podmioty, które będą pobierać paliwa gazowe w ilości nie większej niż 10 m^3/h,
- podgrupa II – pozostałe podmioty,

b) **grupa C** - podmioty wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

10.2. Sprzedawca ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:

a) **grupa B** - na podstawie ustalonych w pkt 12.2. stawek opłat w zależności od: wielkości mocy przyłączeniowej, długości odcinka sieci służącej do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,

b) **grupa C** - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B 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 gazu ziemnego wysokometanowego oraz rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4. Opłatę za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według 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 o długości do 15 m [zł],
Sp - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
Lp - długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

10.5. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu, rozłożyć opłatę na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.

10.6. Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci dystrybucyjnej ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości odpowiadającej opłacie za nowe przyłączenie do sieci.

10.7. 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.

10.8. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki gazowej przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.

10.9. Stawki opłat za standardowe przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 12.2.

10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenie nie wymienione w pkt 10.3., pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.

10.11. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości, wynikającej z taryfy, obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy

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

a. przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu - 60 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 60 zł,

c. nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej - 84,00 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 60 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 §22 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c), sprzedawca pokrywa koszty tego badania.

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

12. Wysokość cen i stawek opłat

12.1. Ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu zamieszczono poniżej:

Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat			
	Cena za gaz ziemny	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługi dystrybucji	
			Stałe	Zmienne
	[zł/m^3]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/m^3]
W-3	1,5252	11,35	17,71	0,6878

12.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy podmiotów grupy B zamieszczono poniżej:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
B	Or	Sp
[m^3/h]	[zł]	[zł/m]
B ≤10	1 538	18
10 < b ≤65	1 631	24
65 < b ≤600	2 025	50
600 < b	2 588	88

KOENERGIA Sp. z o.o.
PREZES ZARZĄDU
Ewelina Rogalska

KOENERGIA Sp. z o. o.
KRZYWOPŁOTY 42, 78-230 KARLINO
tel. 094/ 311 30 00, fax 094/ 311 30 02
NIP 672-19-09-560 REGON 321434914