Warszawa, dnia 15 września 2011 r.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

DTA-4212-42(8)/2011/728/VIII/KS

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 § 1 i 2 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

ENESTA Sp. z o. o. z siedzibą w Stalowej Woli

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 25 lipca 2011 r., znak: ES/TC/445/11, uzupełnionym pismami: z dnia 25 sierpnia 2011 r. znak: ES/TC/497/2011, z dnia 9 września 2011 r. znak: ES/TC/530/2011 oraz z dnia 14 września 2011 r. znak: ES/TC/537/2011,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 27 lipca 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, zawarty w piśmie z dnia 25 lipca 2011 r. znak: ES/TC/445/11, 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 koncesje ustala taryfę i proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile zgodna jest z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie 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 zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. 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

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 25 lipca 2011 r. na rachunek 54103015080000000550036045

SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Katarzyna Stańczyk

Otrzymuje:
ENESTA Sp. z o. o.
ul. Kwiatkowskiego 1
37-450 Stalowa Wola

2

ENESTA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Stalowej Woli

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 15 września 2011 r.
nr OTA-4210-4218/2011/428/VIII/WS

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Dyrektor
Departamentu Taryf

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

ENESTA Sp. z o.o.
ul. Kwiatkowskiego 1
37-450 STALOWA WOLA
tel. 015 813 50 50, fax 015 813 44 43
NIP 865-21-35-842, REGON 830453070

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR NACZELNY
inż. Tomasz Strusiński

Stalowa Wola 2011 r.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 4
3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH 5
4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW 7
   4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców 7
   4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców 10
5. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT ZA DOSTAWĘ GAZU 13
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW 13
7. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ 14
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU 15
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY 17
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ SPRZEDAWCY 19

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Leszek Kowalak

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne - ENESTA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Stalowej Woli, zwane dalej „Sprzedawcą", z uwzględnieniem przepisów:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),

b) 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. Nr 52, poz. 343, z późn. zm.),

c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891),

d) 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. Nr 28, poz. 165),

e) rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).

1.2. Niniejsza taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,

b) ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem",

c) stawki opłat abonamentowych,

d) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych",

e) sposób ustalania opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej średnich ciśnień,

f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
- parametrów jakościowych gazu,
- standardów jakościowych obsługi Odbiorców,

g) sposób ustalania opłaty za:
- przekroczenie mocy umownej,
- nielegalny pobór gazu,
- niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,

h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu,

3

i) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

1.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. c). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d).

1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m^3 lub do 1 m^3 /h. 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 1 m^3 w warunkach normalnych.

2. DEFINICJE

2.1. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.

2.2. **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostawę gazu a Odbiorca ją odebrać.

2.3. **Charakterystyka poboru gazu** – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość odbieranego gazu, godzinową moc oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.

2.4. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierająca gaz z sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

2.5. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

2.6. **Umowa** – umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

2.7. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu.

2.8. **Sieć dystrybucyjna** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do

dystrybucji gazu, należące do ENESTA Sp. z o.o. i za których ruch sieciowy jest ona odpowiedzialna.

2.9. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru pobranych ilości gazu i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.

2.10. **Przyłącze** – odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie Odbiorcy.

2.11. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się w miejscu odbioru gazu na terenie i w obiekcie Odbiorcy.

2.12. **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 273,15K (0^{0}C).

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

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

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1. Odbiorca za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja Odbiorcy do grup taryfowych dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o kryteria:

- **Moc umowną,**
- **Roczną ilość pobieranego gazu**

3.2. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

RGETYKI

RYF

5

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m^3/h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [m^3/rok]
GZ – 1	b ≤ 10	a ≤2 000
GZ – 2	b ≤ 10	a > 2000
GZ – 3	b > 10	

3.3. Roczna ilość pobieranego gazu, stanowiąca podstawę kwalifikacji do grup GZ-1 i GZ-2, określana jest następująco:

a) dla Odbiorców pobierających gaz przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok kalendarzowy – jako ilość gazu faktycznie pobrana w całym roku kalendarzowym,

b) dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok kalendarzowy – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru) i ilości dni w całym roku kalendarzowym,

c) dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku kalendarzowego – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny jego pobór wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru.

3.4. Punkty odbioru rozliczane w grupach taryfowych GZ-1 i GZ-2, w których w okresie kolejnych dwóch miesięcy została przekroczona moc umowna 10 m^3/h, począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczane będą w grupie taryfowej GZ-3, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczania opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjęta zostanie moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 10 m^3/h. W przypadku braku takiej deklaracji przyjęta zostanie do rozliczeń moc umowna w wysokości 11 m^3/h. Opłaty z tytułu przekroczenia mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt. 4.2.12.

TYKI

6

4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.

4.1.1. Określone w pkt 5 ceny gazu ustalono dla gazu ziemnego wysokometanowego E o cieple spalania 39,5 MJ/m^3 i pozostałych parametrach jakościowych odpowiadającym parametrom określonym w §38 ust. 1 ÷ 4. rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1. lit. c).

4.1.2. Przy dostawie gazu o innym cieple spalania niż określone w pkt 4.1.1, ilość gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{Sśr}}{H_{Sn}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
- $H_{Sśr}$ - ciepło spalania dostarczonego gazu w [MJ/m^3],
- H_{Sn} - nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] (w wysokości określonej w pkt 4.1.3)

4.1.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{Sśr}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez Sprzedawcę lub przez podmiot dostarczający gaz Sprzedawcy, w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci z zastrzeżeniem pkt 4.1.4.

4.1.4. W przypadku, gdy Odbiorca zainstaluje aparaturę, uzgodnioną i sprawdzoną przez Sprzedawcę, umożliwiającą określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.1.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

4.1.6. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.5 mogą być pobierane opłaty za dostarczenie gazu na podstawie prognozowanego jego zużycia. Zasady pobierania tych opłat są szczegółowo określone w umowie. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 7 dni.

4.1.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.1.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz wówczas:

a) nadpłata 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,
b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.

4.1.8. Prognozy zużycia gazu dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 dokonuje się na podstawie:
a) zużycia gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – 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 – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
c) średniorocznego zużycia gazu – ustalonego na podstawie zużycia deklarowanego przez Odbiorcę, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku, w którym dokonuje się prognozy.

4.1.9. Prognozy zużycia gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej GZ-3 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę poboru gazu.

4.1.10. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, Sprzedawca ustala ilość pobranego przez Odbiorcę gazu na podstawie jego prognozowanego zużycia.

4.1.11. 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 lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen i stawek opłat oraz ilości gazu po zmianie cen lub stawek opłat.

4.1.12. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za dostarczony gaz, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu

8

takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.13.Korekta faktur, o których mowa pkt 4.1.12, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub w przypadku udokumentowania nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

4.1.14.Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.1.7.

4.1.15.Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy, pobór gazu w okresie rozliczeniowym został niezarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrowany, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:

a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, 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 wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.16.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) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,
c) opłaty za zamówioną moc umowną ustala się odpowiednio do mocy umownej określonej w umowie, lub też do sumy nominalnych przepustowości poszczególnych gazomierzy.

4.1.17.Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji 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 dostawę gazu, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, mimo uprzedniego powiadomienia na

piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.

4.1.18. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.17, Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia jego dostarczania. Opłata za wznowienie dostawy gazu wynosi:

a) dla Odbiorców grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 115,50 zł
b) dla Odbiorców grupy taryfowej GZ-3 224,70 zł

4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców.

4.2.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez Odbiorcę m^3 tego gazu, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.1.2 i jego ceny określonej w pkt 5, ustalonej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

4.2.2. 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 5.

4.2.3. Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy koszty ponoszone w związku z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę gazu, a także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

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

4.2.5. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.2.6. Opłata za świadczoną usługę dystrybucji składa się z:
a) opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego gazu,
b) opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego gazu.

10

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

4.2.8. 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.

4.2.9. Moc, o której mowa w pkt 4.2.8 zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 5 sierpnia danego roku, może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku nie wystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, a obowiązującą w ostatnim roku. Wielkość mocy umownej powinna zawierać się w zakresie pomiarowym układu pomiarowego oraz przepustowości urządzeń technologicznych zainstalowanych w danym miejscu odbioru. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Odbiorcy i za zgodą Sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku na warunkach określonych przez Sprzedawcę.

4.2.10. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.

4.2.11. Od Odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.2.12. Rozliczanie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.1.5 ÷ 4.1.16 – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.

4.2.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru ponosi opłaty: abonamentową oraz stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).

4.2.14. Odbiorca, który przekroczył moc umowną bez zgody Sprzedawcy, jest obciążany dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

11

4.2.15. Opłatę za dostawę gazu dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q + S_a \times k + S_{SS} \times k + S_{ZS} \times Q$$

gdzie:

O_k	- opłata za dostawę gazu w [zł],
C	- cena gazu w [zł/m^3],
Q	- ilość gazu dostarczona w okresie rozliczeniowym w [m^3],
S_a	- stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c],
S_{SS}	-stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/m-c],
S_{ZS}	- stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/m^3],
k	- ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,
$C \times Q$	- opłata za pobrany gaz w [zł],
$S_a \times k$	- opłata abonamentowa w [zł],
$S_{SS} \times k$	- opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji w [zł],
$S_{ZS} \times Q$	- opłata zmienna za świadczoną usługę dystrybucji w [zł].

4.2.16. Opłatę za dostawę gazu dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZ-3 oblicza się według wzoru:

$$O_k = C \times Q + S_a \times k + S_{SS} \times M \times T + S_{ZS} \times Q$$

gdzie:

O_k	- opłata za dostawę gazu w [zł],
C	- cena gazu w [zł/m^3],
Q	- ilość gazu dostarczona w okresie rozliczeniowym w [m^3],
S_a	- stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c],
S_{SS}	-stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/(m^3/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
S_{ZS}	- stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/m^3],
M	- moc umowna w [m^3/h],
T	- ilość godzin w okresie rozliczeniowym,
k	- ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym,
$C \times Q$	- opłata za pobrany gaz w [zł],
$S_a \times k$	- opłata abonamentowa w [zł],
$S_{SS} \times M \times T$	- opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji w [zł],
$S_{ZS} \times Q$	- opłata zmienna za świadczoną usługę dystrybucji w [zł].

...ES
...JI ENERGETYKI
...TOR
...ENTU TARYF

12

...Kowalak

5. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT ZA DOSTAWĘ GAZU

Rodzaje cen i stawek opłat					
Grupa taryfowa	Ceny gazu	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
			Stała		Zmienna
	[zł/m^3]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł(m^3/h) za h]	[zł/m^3]
GZ-1	1,1106	3,33	5,49	X	0,2447
GZ-2	1,1106	21,05	13,74	X	0,2447
GZ-3	1,1106	176,95	x	0,0248	0,0911

Do cen i stawek dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. W przypadku zastrzeżeń co do jakości dostarczanego gazu Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d) – 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 Nr 1, poz. 2), które wyniosło 3 434,62 zł. Wysokość bonifikat wynosi:

Wyszczególnienie	Bonifikata zł/czynność
a) za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwanego z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	11,45

13

b) za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliw gazowych, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie	22,90
c) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	114,49
d) za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach	11,45

6.3. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty, o której mowa w pkt 6.2 jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca rozpatruje ten wniosek nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba że w umowie między stronami określono inny termin.

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

7.1. W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczeń wielkości mocy umownej w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,
f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,
g) ograniczeniami określonymi w planach, o których mowa w art. 58 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. nr 52, poz.343, z późn. zm.)

YKI

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

14

7.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1 nie przysługuje, jeżeli 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, Sprzedawca udziela na wniosek Odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego 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.

7.4. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez Sprzedawcę, o których mowa w pkt 7.1. lit. a) ÷ g), obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

8.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 5 \times Q_{NPG} \times CG$$

gdzie:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu w [zł],
CG – cena gazu dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany albo podmiot byłby zakwalifikowany ze względu na moc zainstalowanych odbiorników w [zł/m^3],
Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu w [m^3], o których mowa w pkt 8.3

RGETYKI

ARYF

15

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

a) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu
c [kW]	**Q_{NPG} [m^3]**
c ≤ 10 kW	200
10 kW < c ≤ 20 kW	900
20 kW < c ≤ 50 kW	3 500
50 kW < c ≤ 100 kW	15 000

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

$$Q_{NPG} = 15\,000 + 200 \times (c - 100)$$

gdzie:

Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu w [m^3],
c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników w [kW].

8.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 8.3, 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.

8.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:

a) wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, oraz kwoty 63,00 zł rekompensującej koszty związane z jego montażem,

b) założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 88,20 zł,

c) sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb

zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę, opłata wynosi 237,30 zł,

d) poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 63,00 zł.

e) odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi 864,15 zł.

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu w miejscu odbioru:	
	- grup taryfowych GZ-1 i GZ-2	63,00 zł
	- grupy taryfowej GZ-3	113,40 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego:	
	- grup taryfowych GZ-1 i GZ-2	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założenia plomb Sprzedawcy w wysokości 63,00 zł.
	- grupy taryfowej GZ-3	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą

		badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założenia plomb Sprzedawcy w wysokości 113,40 zł.
3	Założenie plomby Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej z winy Odbiorcy:	
	- grup taryfowych GZ-1 i GZ-2	88,20 zł
	- grupy taryfowej GZ-3	108,15 zł
4	Wymiana uszkodzonego, z winy Odbiorcy, gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego:	
	- grup taryfowych GZ-1 i GZ-2	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 63,00 zł związaną z demontażem i montażem oraz założeniem plomb Sprzedawcy
	- grupy taryfowej GZ-3	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości 113,40 zł związaną z demontażem i montażem oraz założeniem plomb Sprzedawcy
5	Badanie jakości dostarczanego gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej.

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania, wkalkulowano koszty kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego, za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości

5,44 zł.

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

9.3. Odbiorca pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości gazu tylko w przypadku, gdy gaz ten nie spełnia parametrów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1 lit. c).

9.4. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

18

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ SPRZEDAWCY

10.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit.c) zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

1) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 2), z podziałem na podgrupy:
   a) podgrupa I – podmioty, które będą odbierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m^3/h,
   b) podgrupa II – pozostałe podmioty;
2) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu, jego wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania gazu oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

10.2. Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy ustala się opłatę dla podmiotów:

a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt 10.12 w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,
b) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3. Do standartowych elementów przyłącza dla 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 o przepustowości do 10 m^3/h oraz rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4. Opłatę za przyłączenie do sieci Sprzedawcy dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_P - opłata za przyłączenie w [zł],

O_R - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 metrów w [zł],

S_P - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów w [zł/m],

L_P - długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra.

10.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć 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 ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości, jak opłatę za przyłączenie do sieci.

10.7. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.

10.8. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny lub/i urządzenia pomiarowe. Przyłączany podmiot ponosi koszty zakupu i montażu szafki oraz koszty naprawy lub wymiany szafki w przypadku jej uszkodzenia.

10.9. Przyłączany podmiot z grupy B podgrupy I, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 10 m^3/h, nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego, które stanowi własność Sprzedawcy.

10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione 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.

10.12. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za przyłącze do 15 m	Stawka opłaty za każdy metr powyżej 15 m
b	O_R	S_P
[m^3/h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 487,70	51,30
$10 < b \leq 25$	1 487,70 + 20,50 × (b – 10)	59,50
$25 < b \leq 65$	1 795,50 + 16,40 × (b – 25)	70,80
$65 < b \leq 300$	2 452,10 + 11,30 × (b – 65)	86,20
$300 < b \leq 600$	5 099,20 + 10,30 × (b – 300)	93,40
$600 < b \leq 1000$	8 177,20 + 9,20 × (b – 600)	112,90
$b > 1000$	11 870,80 + 8,20 × (b – 1 000)	128,30

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

PREZES
ENERGETYKI

DYREKTOR
TARYF

21