



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-23(15)/2007/2008/2834/IVAN

Warszawa, dn. 10 kwietnia 2008 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) 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

Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 8 listopada 2007 r. znak: ET/3520/27/1/07, uzupełnionego pismem z dnia 14 grudnia 2007 r. znak: ET-3520/27/5/07, z dnia 23 stycznia 2008 r. znak: ET-3520/1/4/07, z dnia 4 marca 2008 r. znak: ET-3520/4/3/08 oraz z dnia 3 kwietnia 2008 r. znak: ET-3520/11/3/08

postanawiam

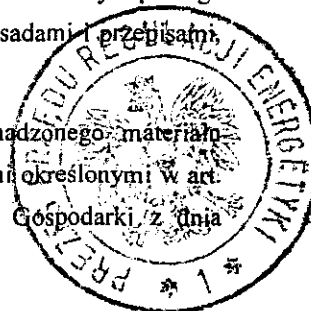
zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji paliwa gazowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, do dnia 31 marca 2009 r.

UZASADNIENIE

W dniu 9 listopada 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla usług dystrybucji paliwa gazowego, 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. Nr 28, poz. 165).

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

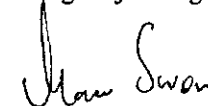
Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy zważywszy, iż na ten sam okres zatwierdziłem taryfę Polskiego Górnictwa Naftowego i Gazownictwa S.A., które nabywa od Przedsiębiorstwa usługę dystrybucji na rzecz odbiorców, którym świadczy usługę kompleksową.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 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.

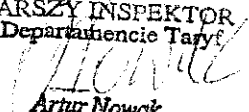
Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Mariusz Swora

Opłata skarbową uiszczoną
w znakach opłaty skarbowej
w wysokości 10 zł.

STARSZY INSPEKTOR
w Departamencie Taryf



Artur Nowak

Otrzymuje:

Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.
ul. Wita Stwosza 7
33-100 Tarnów



**KARPACKI OPERATOR
SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 kwietnia 2008 r.

nr DTA-4242-23(15)/1007/2008/2834/1/AN

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

**TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
PALIWA GAZOWEGO
NR 1**

PROCURANT
[Signature]
KARPACKI OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

Karpacki Operator
Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

ul. Wita Stwosza 7, 33-100 Tarnów
tel. 014 632 31 00 fax 014 632 31 11
NIP 993 02 46 349
KRS 000043974 REGON 652404171
3.

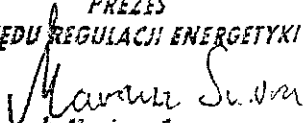
PREZES ZARZĄDU
[Signature]
Rogdan Pastuszko

**KARPACKI OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO
Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie**

Tarnów, 2008 r.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI
- 4.1. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
- 4.2. ZASADY KORYGOWANIA FAKTUR
- 4.3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
5. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ
7. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Śwora

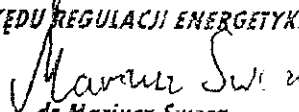
1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa dla usług dystrybucji paliwa gazowego nr 1 opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne Karpacki Operator Systemu Dystrybucyjnego Spółka z o.o. z siedzibą w Tarnowie zwane dalej „Operatorem” 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),
- c) 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),
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113),
- e) rozporządzenia 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).

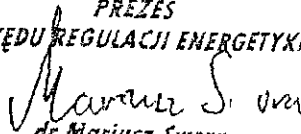
1.2. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci średnich i niskich ciśnień,
- e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- f) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliwa gazowego,
- h) sposób ustalenia opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swora

Taryfa dla usług dystrybucji paliwa gazowego nr 1 – KOSD Sp. z o.o. w Tarnowie

- 1.3. Ustalone w taryfie 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. Odczyty wskazań układów pomiarowych oraz moce umowne dla wszystkich grup taryfowych ustalane są z zaokrągleniem do 1 m³. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa to dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na układzie pomiarowym odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.5. W przypadku zawarcia między Odbiorcą i Operatorem umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usługi dystrybucji, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.6. Warunki dystrybucji paliwa gazowego, o których mowa w pkt 1.5. dotyczą w szczególności:
 - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliwa gazowego,
 - b) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usługi dystrybucji,
 - c) spełniania przez Odbiorcę końcowego funkcji regulacyjnych dla sieci gazowej.
- 1.7. Zawarte w taryfie stawki opłat za dystrybucję paliwa gazowego ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. d). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. c).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Szwed

2. DEFINICJE

- 2.1. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch odpowiedzialny jest Operator.
- 2.2. Sieć gazowa – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji paliw gazowych, będące w dyspozycji Operatora.
- 2.3. Odbiorca – każdy kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.4. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania i/lub dystrybucji paliwa gazowego.
- 2.5. Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa lub umowa o przyłączenie.
- 2.6. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Operatora polegająca na transporcie paliwa gazowego siecią dystrybucyjną pomiędzy miejscem dostarczania a miejscem odbioru.
- 2.7. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliwa gazowego i dokonywania rozliczeń.
- 2.8. Przyłącze – odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączenia instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie podmiotu przyłączanego do sieci Operatora.
- 2.9. Instalacja gazowa – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się w miejscu odbioru paliwa gazowego na terenie i w obiekcie Odbiorcy.
- 2.10. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.11. Miejsce odbioru – punkt dostarczenia paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej.
- 2.12. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 2.13. Cena Referencyjna Gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego, publikowana przez Operatora na jego stronie internetowej (www.karpackiosd.pl) w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla usług dystrybucji paliwa gazowego nr 1 – KOSD Sp. z o.o. w Turnowie

- 2.14. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie, godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.15. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczenia lub odebrania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.16. Grupa taryfowa – grupa Odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w to paliwo, dla którego określa się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorca za świadczoną usługę dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru, moc umowną, roczną ilość odbieranego paliwa gazowego.
- 3.2. W oparciu o zasady określone w pkt 3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]
Sieć dystrybucyjna o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa		
W-1	b ≤ 10	a ≤ 300
W-2	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200
W-3	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000
W-4	b ≤ 10	a > 8 000
W-5	10 < b ≤ 65	
W-6	65 < b ≤ 600	
W-7A	600 < b ≤ 5000	
W-7B	b > 5000	
Sieć dystrybucyjna o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa		
W-8	0 < b ≤ 3 300	
W-9	3 300 < b ≤ 10 000	
W-10	b > 10 000	

- 3.3. Odbiorca posiadający urządzenia przedpłatowe kwalifikowany jest do grup taryfowych zgodnie z pkt 3.2.
- 3.4. Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, która dla danego roku gazowego jest kryterium kwalifikacji do grup od W-1 do W-4, określana jest następująco:
- w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok – ilość m³ paliwa gazowego faktycznie odebrana w tym roku,
 - w przypadku gdy dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie dostarczonego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania dostawy) i ilości dni w tym roku, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru w tym okresie,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swara
dr Mariusz Swara

Taryfa dla usług dystrybucji paliwa gazowego nr 1 – KOSD Sp. z o.o. w Tarnowie

- c) -w przypadku, gdy dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęło w trakcie danego roku lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór paliwa gazowego z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.
- 3.5. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych od W-1 do W-4, z wyjątkiem odbiorców domowych, na kolejny rok kwalifikowani są do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z pkt od 3.1. do 3.4.
- 3.6. Odbiorcy domowi rozliczani w grupach taryfowych W-1 do W-3 mogą nie częściej niż raz na 12 miesięcy wystąpić o zmianę grupy taryfowej niezależnie od rocznej wielkości dostarczanego paliwa gazowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

4.1. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 4.1.1. Operator świadczy usługę dystrybucji na podstawie zawartej umowy.
- 4.1.2. Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji określa umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.1. lit. d).
- 4.1.3. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego lub zgodnie z warunkami ustalonymi w umowie.
- 4.1.4. W trakcie okresu rozliczeniowego mogą być pobierane opłaty za usługę dystrybucji na podstawie prognozowanego zużycia zgodnie z zasadami określonymi w umowie.
- 4.1.5. Operator może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - Odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji paliwa gazowego, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo poprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- 4.1.6. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 4.1.5., Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie wynosi:
- od Odbiorców z grup taryfowych od W-1 do W-4 – 105,00 zł,
 - dla pozostałych Odbiorców – 210,00 zł
- 4.1.7. Okres rozliczeniowy, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, jest nie dłuższy niż:
- dla grup od W-1 do W-4 – 12 miesięcy,
 - dla grup od W-5 do W-10 – jeden miesiąc.

4.2. ZASADY KORYGOWANIA FAKTUR

- 4.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, o czym Operator niezwłocznie zawiadamia Odbiorcę, wówczas:
- 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 dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

4.2.2. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną usługę dystrybucji, Operator dokonuje korekty uprzednio dokonanych rozliczeń.

4.2.3. Korekta o których mowa w pkt 4.2.2. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub – nie objęty przedawnieniem – okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy w przypadku udokumentowania.

4.2.4. Jeśli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych od Odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub zaginięcie układu pomiarowego, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia opłaty za usługę dystrybucji paliwa gazowego w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się:

- a) ilość paliwa gazowego dostarczonego w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedniego roku bezpośrednio poprzedzający dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na ilość dostarczonego paliwa gazowego,
- b) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa gazowego zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na ilość dostarczonego paliwa gazowego,
- c) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.3.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Operatora za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.3.2. Opłata za świadczoną usługę dystrybucji składa się z:

- a) opłaty stałej, zależnej od mocy umownej,
- b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości odebranego paliwa gazowego,
- c) opłaty abonamentowej.

4.3.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} * Q + S_{sd} * k$$

PREZES
UR
REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji paliwa gazowego [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za m³ odebranego paliwa gazowego [zł/m³],
 Q – ilość paliwa gazowego dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

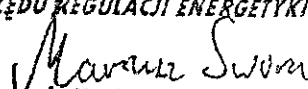
- 4.3.4. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-10, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji paliwa gazowego [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
 Q – ilość paliwa gazowego dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M – moc umowna [m³/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.3.5. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.3.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.3.7. Moc, o której mowa w pkt 4.3.6. zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 września danego roku kalendarzowego, może wystąpić do Operatora 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 wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie. Na wniosek Odbiorcy i za zgodą Operatora, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 4.3.8. W przypadku Odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego opłatę dystrybucyjną stałą pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

 dr Mariusz Swora

- 4.3.9. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość odebranego paliwa gazowego określoną zgodnie z pkt 4.1.3. oraz stawkę opłaty zmiennej ustaloną dla danej grupy taryfowej.
- 4.3.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe i abonamentowe 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 zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego.
- 4.3.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej oraz opłata abonamentowa w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) nie nastąpiło.
- 4.3.12. W przypadku przekroczenia przez Odbiorcę, bez zgody Operatora, wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.3.13. Opłata abonamentowa związana jest ze świadczeniem usługi dystrybucji w zakresie handlowej obsługi Odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i przekazywanie danych z ich odczytu, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za świadczoną usługę dystrybucji paliwa gazowego, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.3.14. Stawki opłat abonamentowych ustalone w taryfie odnoszą się do każdego układu pomiarowego i są pobierane w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, w którym świadczona jest usługa dystrybucji, niezależnie od okresu rozliczeniowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla usług dystrybucji paliwa gazowego nr 1 – KOSD Sp. z o.o. w Tarnowie

5. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

Stawki opłat za usługę dystrybucji przedstawia poniższa tabela.

Grupa taryfowa	Stawki opłat			
	Stawka opłaty stałej		Stawka opłaty zmiennej	Stawka opłaty abonamentowej
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h)za h]	[zł/m ³]	[zł/m-c]
W-1	0,82	–	0,4686	1,56
W-2	2,10	–	0,3550	3,12
W-3	10,40	–	0,2613	4,16
W-4	67,62	–	0,2540	6,20
W-5	–	0,0240	0,1967	50,00
W-6	–	0,0239	0,1827	50,00
W-7A	–	0,0234	0,1307	50,00
W-7B	–	0,0233	0,0835	50,00
W-8	–	0,0218	0,0554	70,00
W-9	–	0,0162	0,0457	70,00
W-10	–	0,0157	0,0305	70,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

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

6.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia 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) wykonania prac związanych z przyłączeniem odbiorców,

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

6.2. Bonifikata nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

6.3. W przypadku ograniczenia przez Operatora mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 6.1., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, – Operator udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

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

6.4. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi jest obciążany 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 właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 7.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w §42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.1. lit. c) – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2007 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 16 stycznia 2008 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wyniosło 2 888,22 zł.

Wysokość bonifikat przedstawia tabela:

Za odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	9,63 zł
Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie	19,25 zł
Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	96,27 zł
Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	9,63 zł

- 7.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Operator zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO

- 8.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa gazowego bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego o którym mowa w pkt 8.1. Operator obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 5 * CRG * Q_R$$

gdzie:

- O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],
 CRG - Cena Referencyjna Gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru paliwa gazowego [zł/ m³],
 Q_R - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [m³].

- 8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego 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 c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego paliwa gazowego Q_R [m ³]
$c \leq 10$ kW	200
10 kW < $c \leq 20$ kW	900
20 kW < $c \leq 50$ kW	3 500
50 kW < $c \leq 100$ kW	15 000

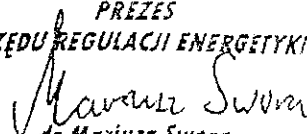
- b) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW

$$Q_R = 15000 + 200 * (c - 100)$$

gdzie:

- c - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 8.4. Ryczałtowe ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt 8.3. są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego opłaty wynoszą:

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

 dr Mariusz Swora

Taryfa dla usług dystrybucji paliwa gazowego nr 1 – KOSD Sp. z o.o. w Tarnowie

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 58,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem
2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	82,00 zł
3.	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 przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	220,00 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	163,00 zł
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	800,00 zł

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez Operatora na zlecenie Odbiorców przyłączonych do sieci Operatora ustala się następujące stawki opłat:

Ip.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego u Odbiorcy:	
	- do 10 m ³ /h włącznie	58,00 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	105,00 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego:	
	- do 10 m ³ /h włącznie	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 58,00 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 105,00 zł
3.	Założenie plomb Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę:	
	- do 10 m ³ /h włącznie	82,00 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	100,00 zł
4.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego:	
	- do 10 m ³ /h włącznie	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 58,00 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 105,00 zł
5.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości paliwa gazowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie

9.2. W przypadku, gdy wymagane jest plombowanie, wliczono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego, za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,00 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla usług dystrybucji paliwa gazowego nr 1 – KOSD Sp. z o.o. w Tarnowie

- 9.3. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia lub badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.
- 9.4. Odbiorca pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości paliwa gazowego tylko w przypadku gdy paliwo to spełnia parametry jakościowe określone w rozporządzeniu o którym mowa w pkt 1.1. lit. d).
- 9.5. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

10.1. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów, o których mowa pod lit. c),
- b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona pod lit. a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa pod lit. c),
- c) 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. Operator ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:

- a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt. 10.12 stawek opłat w zależności od:
 - wielkości mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków,
- c) grupy 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 przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 10 m³/h gazu oraz rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

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

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

gdzie:

- O_p – opłata za przyłączenie [zł],
- O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m [zł],
- S_p – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
- L_p – długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

PREZES
 PRZEDSIĘBIEMSTWA
 dr Mariusz Swora

- 10.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Operator 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 przyłączanego 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 stanowiącej zabezpieczenie kurka głównego i/lub urządzenia pomiarowego.
- 10.9. Przyłączany podmiot, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 10 m³/h, nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego. Urządzenie pomiarowe stanowi własność Operatora.
- 10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia nie wymienione w pkt 10.3., pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów 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 za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów grupy B, zamieszczono w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa b [m ³ /h]	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
b ≤ 10	1 300,00	55,00
10 < b ≤ 40	1 300,00 + 32,00 * (b - 10)	66,00
40 < b ≤ 65	1 780,00 + 27,00 * (b - 25)	77,00
65 < b ≤ 300	2 860,00 + 21,00 * (b - 65)	89,00
300 < b ≤ 600	7 795,00 + 16,00 * (b - 300)	105,00
600 < b ≤ 1000	12 595,00 + 12,00 * (b - 600)	125,00
b > 1000	17 395,00 + 8,00 * (b - 1 000)	156,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Swora
Marek Swora