



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-28(13)/2007/2008/4246/I/PB

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

**Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 13 listopada 2007 r. (bez znaku),
uzupełnionym pismem z dnia 18 grudnia 2007 r. znak: DOSD/ZKT/89/2007,
z dnia 22 stycznia 2008 r. znak: DOSD/ZKT/6/2008, z dnia 4 marca 2008 r.
znak: DOSD/ZKT/14/2008 oraz z dnia 3 kwietnia 2008 r. znak: DOSD/ZKT/21/2008

postanawiam

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

UZASADNIENIE

W dniu 15 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 paliw gazowych, 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).



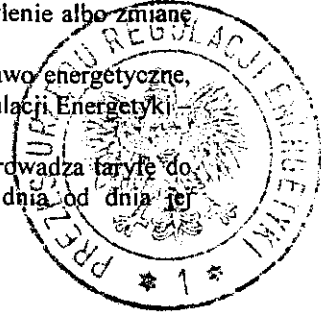
Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione w okresie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

Otrzymuje:

Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.
ul. Ziębicka 44
50-507 Wrocław

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 13 listopada 2007 r.
na rachunek 91124010371111001003051213

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Piotr Bogusiewicz

DOLNOŚLĄSKI OPERATOR SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO
Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu

Dolnośląski Operator
Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.
ul. Ziębiccka 44, 50-507 Wrocław
tel. 071 364 94 00, fax 071 364 91 06
NIP 899-24-84-378
KRS 0000142433 REGON 932848007

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 kwietnia 2008 r.

nr DTA-4229-28(13)/2008/2008/42441/PB

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
PALIW GAZOWYCH NR 1

PROKURENT

Orszula Kubik
Orszula Kubik

CZŁONEK ZARZĄDU

Jan Rygier
Jan Rygier

Wrocław 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 SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
5. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ
7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH.....
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa dla usług dystrybucji paliw gazowych nr 1 opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne Dolnośląski Operator Systemu Dystrybucyjnego Spółka z o.o. z siedzibą we Wrocławiu zwane dalej „Operatorem”, z uwzględnieniem przepisów:

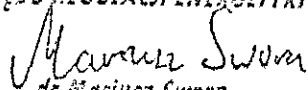
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm),
- b) ustawy z dnia 16 lutego 2007r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń 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 przyłączania 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 abonamentowych,
- c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- 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 paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- g) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliwa gazowego.

1.3. Zawarte w taryfie stawki opłat za usługę dystrybucji 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).

1.4. 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swopa

- 1.5. 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.
- 1.6. 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.
- 1.7. Warunki dystrybucji paliw gazowych, o których mowa w pkt 1.6. 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 dystrybucyjnej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

2. DEFINICJE

- 2.1. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania i/lub dystrybucji paliw gazowych.
- 2.4. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa lub umowa o przyłączenie.
- 2.5. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora polegająca na transporcie paliwa gazowego siecią dystrybucyjną pomiędzy miejscem dostarczenia a miejscem odbioru.
- 2.6. **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 paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.7. **Przyłącze** – odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie podmiotu przyłączanego do sieci Operatora.
- 2.8. **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.
- 2.9. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.10. **Miejsce odbioru** – punkt dostarczenia paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej.
- 2.11. **Moc umowna** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona na dany rok w umowie.
- 2.12. **Cena Referencyjna Gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego, opublikowana przez Operatora na stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie. Jeżeli nie nastąpił zakup paliwa gazowego w danym miesiącu obowiązuje poprzednia CRG.
- 2.13. **Charakterystyka poboru paliwa gazowego** – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i równomierność jego poboru w czasie, godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.14. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla usług dystrybucji paliw gazowych nr 1 – DOSiD Sp. z o.o. we Wrocławiu

- 2.15. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierających paliwa gazowe z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w te paliwa, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

PRZES
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: rodzaj paliwa gazowego, ciśnienie w miejscu jego odbioru, moc umowną i roczną ilość odbieranego paliwa gazowego oraz charakterystykę poboru określoną wskaźnikiem równomierności obciążenia.
- 3.2. W oparciu o kryteria kwalifikacji Odbiorców określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla gazu ziemnego wysokometanowego E (GZ-50) – grupy o symbolu W

| Grupa taryfowa | Moc umowna b [m ³ /h] | Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok] | Wskaźnik równomierności obciążenia c [-] |
|--|----------------------------------|--|--|
| Sieć gazowa o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa | | | |
| W-1 | b ≤ 10 | a ≤ 300 | |
| W-2 | b ≤ 10 | 300 < a ≤ 1200 | |
| W-3 | b ≤ 10 | 1200 < a ≤ 8000 | |
| W-4 | b ≤ 10 | a > 8000 | |
| W-5 | 10 < b ≤ 65 | | |
| W-6 | 65 < b ≤ 600 | | |
| W-7A | b > 600 | | c ≤ 0,571 |
| W-7B | b > 600 | | c > 0,571 |
| Sieć gazowa o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa | | | |
| W-8 | b ≤ 1 500 | | |
| W-9 | b > 1 500 | | |

b) dla gazu ziemnego zaazotowanego L (GZ-41,5 lub GZ-35) – grupy o symbolu L

| Grupa taryfowa | Moc umowna b [m ³ /h] | Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok] |
|--|----------------------------------|--|
| Sieć gazowa o ciśnieniu nie wyższym niż 0,5 MPa | | |
| L-1 | b ≤ 25 | a ≤ 400 |
| L-2 | b ≤ 25 | 400 < a ≤ 1600 |
| L-3 | b ≤ 25 | 1600 < a ≤ 10 650 |
| L-4 | b ≤ 25 | a > 10 650 |
| L-5 | 25 < b ≤ 65 | |
| L-6 | 65 < b ≤ 800 | |
| L-7 | b > 800 | |
| Sieć gazowa o ciśnieniu wyższym niż 0,5 MPa | | |

PREZES
URZĘDZIEŃ REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swara
dr Mariusz Swara

| | | |
|-------|---------------|--|
| L – 8 | $b \leq 1800$ | |
| L – 9 | $b > 1800$ | |

- 3.3. Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, która dla danego roku jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych od W-1 do W-4 oraz od L-1 do L-4 określana jest następująco:
- w przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane było przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok - ilość m^3 gazu faktycznie odebrana w tym roku;
 - w przypadku, gdy dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilość faktycznie dostarczonego paliwa gazowego podzielona przez liczbę dób trwania dostawy) i ilości dni w tym roku z uwzględnieniem charakterystyki poboru w tym okresie,
 - w przypadku, gdy dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie danego roku lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór paliwa gazowego z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.
- 3.4. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych od W-1 do W-4 oraz od L-1 do L-4 na kolejny rok kwalifikowani są do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z pkt od 3.1. do 3.3.
- 3.5. Wskaźnik równomierności obciążenia, który jest kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej W-7A i W-7B, określany jest następująco:
- dla Odbiorców, do których paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni rok - jako iloraz ilości m^3 paliwa gazowego faktycznie odebranej w poprzednim roku do ilości wynikającej z iloczynu mocy zamówionej w poprzednim roku i ilości godzin w tym roku;
 - dla Odbiorców, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu poprzedniego roku - jako iloraz ilości m^3 zarejestrowanej przez urządzenie rejestrujące godzinowy pobór paliwa gazowego, do ilości wynikającej z iloczynu mocy zamówionej i ilości godzin obowiązywania umowy w poprzednim roku;
 - dla Odbiorców, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie danego roku oblicza się - jako iloraz ilości m^3 paliwa, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę i zweryfikowane przez Operatora w oparciu o moce nominalne urządzeń zainstalowanych u Odbiorcy, do ilości wynikającej z iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie obowiązywania umowy w danym roku.
- 3.6. W przypadku zmiany mocy umownej w ciągu roku lub jej zmiany zgodnie z pkt 4.3.7. wskaźnik równomierności obciążenia ustala się jako iloraz ilości paliwa gazowego odebranego w tym roku, do ilości wynikającej z sumy iloczynów mocy umownych i ilości godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości mocy umownych.
- 3.7. W przypadku Odbiorców zakwalifikowanych do grup W-7A i W-7B, do których rozpoczęto dostarczanie paliwa gazowego w ciągu roku, kwalifikacji dokonuje się ponownie po okresie 1 roku od momentu rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego na podstawie zasad z pkt 3.5. i 3.6.

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 zgodnie z zasadami określonymi w umowie.
- 4.1.5. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, zasilających tę samą instalację – jeśli umowa nie stanowi inaczej – stosuje się następujące zasady:
- a) ilości dostarczonego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez urządzenia pomiarowe ilości paliwa,
 - b) zespół urządzeń pomiarowych uznaje się za jeden układ pomiarowy o nominalnej przepustowości równej sumie nominalnych godzinowych przepustowości urządzeń pomiarowych.
- 4.1.6. Operator może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego, jeżeli:
- a) instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - c) Odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji paliwa gazowego, 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.
- 4.1.7. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w punkcie 4.1.6., Operator jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania paliwa gazowego. Opłata za wznowienie świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego wynosi:
- a) dla Odbiorców z grup taryfowych od W-1 do W-4 oraz od L-1 do L-4 105,00 zł;
 - b) dla Odbiorcy z grup taryfowych od W-5 do W-9 oraz od L-5 do L-9 210,00 zł
- 4.1.8. Okres rozliczeniowy, jeżeli umowa nie stanowi inaczej:
- a) dla Odbiorców grup od W-1 do W-4 oraz od L-1 do L-4 – jest nie dłuższy niż 12 miesięcy,
 - b) dla Odbiorców grup od W-5 do W-9 oraz od L-5 do L-9 – wynosi miesiąc.

W okresach, o których mowa mogą być pobierane opłaty za wykonywane usługi w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tych paliw.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

4.2. Zasady korygowania faktur.

4.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, o czym Operator niezwłocznie zawiadamia Odbiorcę, wówczas:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca - w terminie określonym w zawiadomieniu, nie krótszym niż 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej fakturze, wystawianej Odbiorcy za najbliższy okres rozliczeniowy.

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

4.2.3. Korekta, o której mowa w pkt 4.2.2 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub - nie objęty przedawnieniem - okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, w przypadku ich 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 roku bezpośrednio poprzedzającego 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 wynikająca 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 świadczone im usługi 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 oraz od L-1 do L-4 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \cdot Q + S_{zd} \cdot k_{ur} \cdot S_{sd}$$

PREZES
REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

gdzie:

- O_{dg} - opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],
 S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [zł/ m³],
 Q - ilość paliw gazowych dystrybuowanych 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-9 oraz od L-5 do L-9 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{dg} - opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],
 S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
 Q - ilość paliw gazowych dystrybuowanych 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 wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 września danego roku kalendarzowego, może wystąpić do Operatora o zmianę mocy umownej. W przypadku nie wystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym powyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie a obowiązującą w ostatnim roku kalendarzowym. 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.
- 4.3.9. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość m³ odebranego paliwa gazowego oraz stawkę opłaty zmiennej ustaloną dla danej grupy taryfowej.

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
 dr Mariusz Swora

- 4.3.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za usługę dystrybucji i abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek a opłata zmienna za usługę dystrybucji na podstawie rozdzielania zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 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. Odbiorca, który przekroczył moc umowną bez zgody Operatora, jest obciążony opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której 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 przekazywaniu 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

5. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

Stawki opłat za usługi dystrybucji przedstawia poniższa tabela.

| Grupa taryfowa | Stawki opłat za usługi dystrybucji | | | |
|--|------------------------------------|------------------------------|---------------------------|--------------------------------|
| | Stawka opłaty stałej | | Stawka opłaty zmiennej | Stawka opłaty abonamentowej |
| | [zł/m-c] | [zł/(m ³ /h)za h] | [zł/m ³] | [zł/m-c] |
| Gaz ziemny wysokometanowy E (GZ-50) | | | | |
| W-1 | 1,70 | | 0,4291 | 1,85 |
| W-2 | 3,69 | | 0,3902 | 2,50 |
| W-3 | 11,98 | | 0,3509 | 3,15 |
| W-4 | 69,82 | | 0,3401 | 5,00 |
| W-5 | | 0,0260 | 0,1827 | 33,00 |
| W-6 | | 0,0297 | 0,1813 | 50,00 |
| W-7A | | 0,0283 | 0,1064 | 100,00 |
| W-7B | | 0,0277 | 0,0747 | 100,00 |
| W-8 | | 0,0266 | 0,0682 | 158,00 |
| W-9 | | 0,0245 | 0,0566 | 158,00 |
| Gazu ziemny zaazotowany L (GZ-41,5 lub GZ-35) | | | | |
| L-1 | 1,05 | | 0,1961 | 1,85 |
| L-2 | 2,70 | | 0,1801 | 2,50 |
| L-3 | 7,80 | | 0,1747 | 3,15 |
| L-4 | 49,01 | | 0,1545 | 5,00 |
| L-5 | | 0,0112 | 0,0955 | 33,00 |
| L-6 | | 0,0213 | 0,0636 | 50,00 |
| L-7 | | 0,0207 | 0,0564 | 100,00 |
| L-8 | | 0,0206 | 0,0558 | 158,00 |
| L-9 | | 0,0189 | 0,0499 | 158,00 |

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:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców,
 - pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego.

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 trzykrotnej stawki stałej 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 dostarczania paliw gazowych, przerwane z powodu awarii sieci dystrybucyjnej | 9,63 zł |
| 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, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie | 19,25 zł |
| 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 | 96,27 zł |
| Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach | 9,63 zł |

- 7.2. Bonifikaty, o których mowa w pkt 7.1. udzielane są na pisemny wniosek Odbiorcy, który powinien być rozpatrzony przez Operatora, nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Maria Swora
dr Mariusz Swora

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

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

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

gdzie:

- O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],
 CRG - cena referencyjna gazu w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru paliwa gazowego [zł/ m³],
 Q_{NPG} - 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 gazu Q_{NPG} [m ³] – gaz wysokometanowy | Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego gazu Q_{NPG} [m ³] – gazy zaazotowane |
|---|--|--|
| $c \leq 10$ kW | 200 | 250 |
| 10 kW < $c \leq 20$ kW | 900 | 1100 |
| 20 kW < $c \leq 50$ kW | 3 500 | 4000 |
| 50 kW < $c \leq 100$ kW | 15 000 | 15500 |

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

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

gdzie:

- Q_{NPG} - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [m³]
 c - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

c) dla gazów zaazotowanych w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swora
 dr Mariusz Swora

$$Q_{NPG} = 15500 + 210 \cdot (c - 100)$$

gdzie:

- Q_{NPG} - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [m³]
 c - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

8.4. Ryczałtowe ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt 8.3. są ilościami 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 :

| Lp. | Nazwa czynności | Opłata lub sposób jej ustalenia |
|-----|--|---|
| 1. | Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego | cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 58 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem |
| 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 pomiarowo-rozliczeniowym 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:

| Lp. | Nazwa usługi | Stawka opłaty [zł/usługę] |
|-----|--|---|
| 1. | Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego u Odbiorcy: | |
| | - do 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego | 58,00 zł |
| | - powyżej 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego | 105,00 zł |
| 2. | Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego | |
| | - do 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego | 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 włącznie dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego | 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 plomby Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę | |
| | - do 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego | 82,00 zł |
| | - powyżej 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego | 100,00 zł |
| 4. | Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego | |
| | - do 10 m ³ /h włącznie dla gazu wysokometanowego lub do 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego | 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 włącznie dla gazu wysokometanowego lub powyżej 25 m ³ /h włącznie dla gazu zaazotowanego | 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. | Badanie jakości paliwa gazowego | Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie |

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
PREZES
Marcel Swora
dr Marcin Swora

- 9.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania w kalkulowano koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego; za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,00 zł.
- 9.3. Odbiorca pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia poprawności działania gazomierza określone w pkt 9.1.2. oraz badania jakości paliwa gazowego określone w pkt 9.1.5. tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza lub niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych paliwa gazowego.
- 9.4. 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. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. c). Podmioty przyłączane 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 w pkt c),
- b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej niż wymieniona w pkt a), z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 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 sieci;

- 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 ziemnego wysokometanowego oraz do 25 m³/h gazu ziemnego zaazotanego, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4. Opłatę za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B oblicza się według wzoru:

$$O_p = O_R + S_p \cdot L_p$$

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
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
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. Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.
- 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. Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.
- 10.9. Przyłączany podmiot, którego moc przyłączeniowa wynosi do 10 m³/h gazu ziemnego wysokometanowego oraz do 25 m³/h gazu ziemnego zaazotowanego 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 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 za przyłączenie do sieci Operatora podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

Tabela stawek opłat przyłączeniowych.

| 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 |
|---------------------|--|--|
| <i>b</i> | <i>O_r</i> | <i>S_p</i> |
| [m ³ /h] | [zł] | [zł/m] |
| $b \leq 10$ | 1 400 | 59 |
| $10 < b \leq 25$ | $1\,400 + 32 \cdot (b - 10)$ | 68 |
| $25 < b \leq 65$ | $1\,880 + 27 \cdot (b - 25)$ | 79 |
| $65 < b \leq 300$ | $2\,960 + 21 \cdot (b - 65)$ | 91 |
| $300 < b \leq 600$ | $7\,895 + 16 \cdot (b - 300)$ | 108 |
| $600 < b \leq 1000$ | $12\,695 + 12 \cdot (b - 600)$ | 128 |
| $b > 1000$ | $17\,495 + 8 \cdot (b - 1000)$ | 160 |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marcel Swora
dr hab. inż. Swora