



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DTA-4212-55(18)/2011/2012/12707/IV/RT

Warszawa, dn. 30 marca 2012 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

HANDEN Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 listopada 2011 r. znak: AB/11/2011/139/URE, uzupełnionego pismami z dnia: 16 grudnia 2011 r. znak: AB/12/2011/145/URE, 11 stycznia 2012 r. znak: AC/01/2012/1/URE, 13 stycznia 2012 r. znak: IS/01/2012/2/URE, 30 stycznia 2012 r. znak: AC/01/2012/8/URE, 9 lutego 2012 r. znak: IS/02/2012/7/URE, 20 marca 2012 r. znak: IS/03/2012/26/URE, 23 marca 2012 r. znak: IS/03/2012/27/URE i 30 marca 2012 r. bez znaku

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę nr 4 dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2012 r.

UZASADNIENIE

W dniu 25 listopada 2011 r., na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy nr 4 dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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.

Na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że taryfa Przedsiębiorstwa w zakresie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego została opracowana 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).

Cena i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności.

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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski 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, nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu
24 listopada 2011 r. na rachunek
54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Robert Turowski

Otrzymuje:

HANDEN Sp. z o.o.
ul. Domaniewska 37
02-672 Warszawa



HANDEN
Sp. z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 marca 2012 r.

nr DIA-URR-55(18)/2012/2021/14/R1

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Dyrektor
Departamentu Taryf

Tomasz Kowalik

TARYFA NR 4 DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

HANDEN Sp. z o.o.
ul. Domaniewska 37, 02-672 Warszawa

Prezes Zarządu

Falko Thormeier

Członek Zarządu

Ireneusz Sawicki

Warszawa, 2012 r.

Spis treści:

1. Postanowienia ogólne.....	3
2. Objaśnienia pojęć użytych w taryfie	3
3. Ogólne zasady dostawy gazu	4
4. Kwalifikacja do grup taryfowych i ceny	4
5. Umowy krótkoterminowe dostarczania paliwa gazowego	5
6. Umowy dostarczania paliwa gazowego na zasadach przerywanych	5
7. Zasady rozliczeń odbiorców	5
8. Rozliczenia z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych gazu	7
9. Rozliczenia z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorcy	7
10. Pozostałe opłaty.....	7

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

1. Postanowienia ogólne**Z upoważnienia**

- 1.1. Niniejsza taryfa została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne - HANDEN Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**
- 1.2.1. Ceny za gaz.
- 1.2.2. Stawki opłaty abonamentowej.
- 1.2.3. Stawki opłat sieciowych.
- 1.2.4. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych gazu.
- 1.2.5. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorcy.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- Tomasz Kowalak**
- 1.3.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2006 r. Nr 89, poz.625, z późn. zm.).
- 1.3.2. 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).
- 1.3.3. 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.).
- 1.3.4. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891)
- 1.4. Ustalona w taryfie cena i stawka opłaty abonamentowej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.5. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m³.
- 1.6. W przypadku realizacji przez sprzedawcę dostawy gazu do wskazanego przez odbiorcę w umowie sprzedaży punktu odbioru, rozliczenia z tytułu transportu gazu prowadzi się w oparciu o obowiązujące taryfy i instrukcje ruchu operatorów sieci przesyłowych i/lub dystrybucyjnych.
- 1.7. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami w zakresie dostawy gazu stosownie do zawartych umów.

2. Objaśnienia pojęć użytych w taryfie

- 2.1. Ilość Kontraktowa (IK) – ilość gazu ustalona w kontrakcie indywidualnym, jaką sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć do punktu odbioru, w którym odbiorca zobowiązany jest tę ilość odebrać w okresach kontraktowych.
- 2.2. IRiESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w Warszawie.
- 2.3. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy podpisanej ze sprzedawcą.
- 2.4. Miesiąc gazowy – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia miesiąca bezpośrednio poprzedzającego bieżący miesiąc kalendarzowy, do godziny 22.00 ostatniego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego.
Moc Umowna (MU) – ustalona w kontrakcie indywidualnym maksymalna godzinowa możliwość odebrania przez odbiorcę gazu w punkcie odbioru w danym okresie kontraktowym.
- 2.5. Okres dostaw – okres wskazany w kontrakcie indywidualnym, rozpoczynający się i kończący w czasie podanym w tym kontrakcie. Okres dostaw może zawierać w sobie jeden lub więcej okresów kontraktowych.
- 2.6. Okres kontraktowy – okres wskazany w kontrakcie indywidualnym, rozpoczynający się i kończący w czasie podanym w tym kontrakcie.
- 2.7. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.8. Gaz - gaz ziemny wysokometanowy.

- 2.9. Punkt odbioru – miejsce określone w kontrakcie indywidualnym, do którego sprzedawca jest zobowiązany dostarczyć gaz, a odbiorca w tym miejscu go odebrać.
- 2.10. Sprzedawca – HANDEN Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
- 2.11. OSP – Operator Sieci Przesyłowej
- 2.12. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego przez odbiorcę w punkcie odbioru i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.13. Umowa – umowa wraz z kontraktem indywidualnym określające szczegóły dostawy gazu do odbiorcy.
- 2.14. Współczynnik Obciążenia (WO) – obliczeniowy współczynnik określający profil i charakterystykę poboru gazu przez odbiorcę w punkcie odbioru.

3. Ogólne zasady dostawy gazu

- 3.1. Niniejsza taryfa dotyczy sprzedaży gazu na zasadach dostawy ciągłej. Sprzedawca może sprzedawać gaz na zasadach dostawy przerywanej na warunkach uzgodnionych z odbiorcą, przy czym cena za gaz nie może być wyższa niż w przypadku sprzedaży gazu na zasadach dostawy ciągłej.
- 3.2. Sprzedawca może świadczyć odbiorcy usługę kompleksową dostawy gazu na podstawie umowy kompleksowej, zawierającej postanowienia umowy sprzedaży, umowy o świadczenie usługi przesyłania i/lub usługi dystrybucji gazu i umowy o świadczenie usługi magazynowania.
- 3.3. Odbiorca zawierając umowę na zakup gazu określa w niej moc umowną (MU), ilości kontraktowe (IK) na zasadach określonych w umowie.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

4. Kwalifikacja do grup taryfowych i ceny

- 4.1. Odbiorców, niezależnie od ilości kupionego gazu, kwalifikuje się do jednej grupy taryfowej.
- 4.2. Sprzedawca obsługuje wyłącznie odbiorców, dla których współczynnik obciążenia, obliczany według wzoru,

$$WO = \frac{IK}{MU} \cdot \frac{Ir}{Ih} \quad [h],$$

gdzie:

- WO – współczynnik obciążenia [h],
 IK – ilość kontraktowa w okresie kontraktowym [m³],
 MU – moc umowna w okresie kontraktowym [m³/h],
 Ih – ilość godzin w okresie kontraktowym [h],
 Ir – ilość godzin w roku kalendarzowym, w którym obowiązuje kontrakt indywidualny [h],

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**



Tomasz Kowalak

dla okresu kontraktowego określonego w kontrakcie indywidualnym, zawiera się w granicach:

$$7884 < WO \leq 8760.$$

- 4.3. Ustalona w taryfie cena gazu dotyczy gazu o parametrach jakościowych określonych w kontrakcie indywidualnym, spełniających wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3.4. Parametry jakościowe gazu dostarczanego odbiorcy na podstawie umowy kompleksowej, o ile nie zostały określone w kontrakcie indywidualnym, są zgodne z parametrami dopuszczającymi go do transportu sieciami operatora sieci przesyłowej.
- 4.4. Wysokość ceny i stawki opłaty abonamentowej dla dostaw ciągłych przedstawia poniższa tabela:

Cena za gaz	Abonament
[zł/m ³]	[zł/m-c]
1,3488	333

- 4.5. Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z odbiorcami przyłączonymi do sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A i pobierającymi paliwo gazowe z tej Sieci, na podstawie umowy kompleksowej przedstawia poniższa tabela:

dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu E

Stawki opłat sieciowych	
Stała	Zmienna
[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
0,0715	0,0199

- 4.6. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny niższe niż ustalone w pkt. 4.4.

5. Umowy krótkoterminowe dostarczania paliwa gazowego

- 5.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania paliwa gazowego w okresie krótszym niż rok, sprzedawca może zawrzeć z Odbiorcą umowę krótkoterminową na okres :

- Jednego dnia
- Jednego miesiąca
- Jednego kwartału kalendarzowego
- Półroczny, obejmujący miesiące : kwiecień-wrzesień lub październik-marzec.

- 5.2. Umowa krótkoterminowa jest zawierana na czas określony.

- 5.3. Opłatę stawki stałej za dostarczanie paliwa gazowego z sieci przesyłowej na podstawie umów krótkoterminowych, ustala się zgodnie z Taryfą operatora tej sieci, z której Odbiorca pobiera paliwo gazowe.

- 5.4. W zakresie nieuregulowanym w pkt.5 do rozliczeń z odbiorcami dotyczącymi realizacji Umów krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Tomasz Kowalak

6. Umowy dostarczania paliwa gazowego na zasadach przerywanych

- 6.1. Dostarczanie paliwa gazowego na zasadach przerywanych następuje na podstawie umowy zawartej między Sprzedawcą o Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego Operatora, przy czym współczynniki korygujące stawkę opłaty stałej, stosuje się do właściwych stawek opłat sieciowych stałych.

7. Zasady rozliczeń odbiorców

- Sprzedawca sprzedaje gaz na podstawie umowy zawartej z odbiorcą.
- Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostawę gazu w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, okresem rozliczeniowym jest miesiąc gazowy.
- Zasady rozliczeń za dostawę gazu
 - Opłatę za odebrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ustalone na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości gazu pobranego przez odbiorcę (m³) i jego ceny, z uwzględnieniem bonifikaty z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych gazu, o której mowa w pkt. 8.
 - Odbiorca, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
 - Opłata abonamentowa związana jest w szczególności z wykonywaniem czynności w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynności związanych z dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

- 7.3.4. Stawka opłaty abonamentowej, zamieszczona w pkt. 4.4, odnosi się do każdego punktu odbioru i pobierana jest w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc gazowy.
- 7.4. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 7.2 opłaty za dostawę gazu mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości dostarczonego gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje co miesiąc gazowy, chyba, że umowa stanowi inaczej.
- 7.5. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu roku kalendarzowego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 7.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt.7.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, sprzedawca niezwłocznie powiadomi o tym odbiorcę.
- 7.7. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz:
- 7.7.1. Nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia o nadpłacie nie zażąda jej zwrotu.
- 7.7.2. Niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej po wystąpieniu niedopłaty.
- 7.8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 7.9. Korekta, o której mowa w pkt. 7.8, obejmuje cały okres rozliczeniowy, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 7.10. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu. Natomiast niedopłata rozliczana jest w fakturze na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że umowa stanowi inaczej.
- 7.11. Opłaty sieciowe obejmują koszty wynikające z tytułu zlecenia przez Sprzedawcę usług w zakresie przesyłania paliwa gazowego oraz koszty bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi dla zapewnienia poboru gazu przez odbiorcę w ustalonym w umowie miejscu jego odbioru.
- 7.12. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową oblicza się:

$$O_k = C * Q + S_{zs} * Q + S_{ss} * M * T + S_a * k$$

Gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_k – opłatę za dostawę paliwa gazowego w ramach umowy kompleksowej [w zł];

C – cenę paliwa gazowego [w zł/m³];

Q – ilość paliwa gazowego dostarczonego w okresie rozliczeniowym [w m³];

S_{zs} – stawkę sieciową opłaty zmiennej [w zł/m³];

S_{ss} – stawkę sieciową opłaty stałej [w zł/m³/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];

M – Moc Umowną [w m³/h];

T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym;

S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];

k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Tomasz Kowalak

- 5.13 W przypadku odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku miejsc odbioru paliwa gazowego, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek właściwych dla grupy taryfowej do której w tym miejscu został zakwalifikowany, z uwzględnieniem pkt. 4.5
- 5.14 Opłaty sieciowe pobierane są za każdy Miesiąc umowny. W przypadku Odbiorcy, dla którego dostarczanie paliwa gazowego w ramach Umowy kompleksowej rozpoczyna się i kończy w

trakcie Miesiąca umownego, opłatę sieciową stałą pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania Umowy w takim Miesiącu umownym.

8. Rozliczenia z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych gazu

- 8.1. Za udokumentowane dostawy gazu o ciepłe spalania niespełniającym wymogów, o których mowa w pkt. 4.3, w tym, którego ciepło spalania jest niższe niż określone w pkt. 4.3, odbiorcy przysługuje bonifikata.
- 8.2. Podstawą do uzyskania bonifikaty z tytułu obniżonego ciepła spalania dostarczonego gazu jest złożenie reklamacji w formie pisemnej.
- 8.3. Bonifikaty, o których mowa w pkt. 8.1 obliczane i stosowane są zgodnie z zasadami ustalonymi w IRiESP.

9. Rozliczenia z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorcy

- 9.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z - określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.3.2.- odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2011 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 18 stycznia 2012r., które wyniosło 3 604,68 zł.
- 9.2. Ograniczenia mocy umownej:
 - 9.2.1. Zasady wprowadzenia ograniczeń mocy umownej oraz w poborze gazu jak również opłaty dodatkowe lub bonifikaty z tym związane obowiązują na zasadach określonych w IRiESP oraz ustawie, o której mowa w pkt. 1.3.3 i wydanych na jej podstawie rozporządzeniach.

10. Pozostałe opłaty

- 10.1. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy, z przyczyn leżących po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę za taką czynność wg stawek opłat określonych w taryfie Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ- SYSTEM S.A.
- 10.2. Za czynności związane z montażem nowego w miejsce uszkodzonego, zniszczonego lub utraconego z przyczyn leżących po stronie odbiorcy, urządzenia pomiarowego, pobiera się opłatę w wysokości sumy opłat nałożonych na sprzedawcę przez Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. zgodnie z obowiązującą taryfą danego operatora.
- 10.3. Za nawanianie gazu pobierane są opłaty według stawek OSP
- 10.4. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**



Tomasz Kowalak