



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Warszawa, dnia 30 czerwca 2011 r.

DTA-4212-18(15)/2011/4250/IV/PD

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

Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 20 kwietnia 2011 r. znak: PSG/FT/27/2011, uzupełnionego pismami z dnia: 2 maja 2011 r. znak: PSG/FT/35/2011, 9 maja 2011 r. znak: PSG/FT/39/2011, 10 maja 2011 r. znak: PSG/FT/40/2011, 17 maja 2011 r. znak: PSG/FT/41/2011, 20 czerwca 2011 r. znak: PSG/FT/52/2011, 24 czerwca 2011 r. znak: PSG/FT/53/2011 oraz z dnia 30 czerwca 2011 r. znak: PSG/FT/56/2011

zatwierdzam

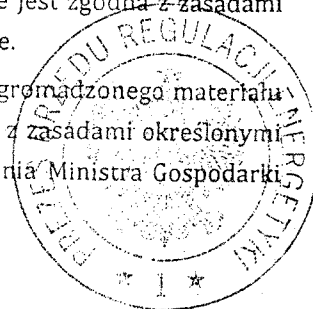
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę nr 4 dla usługi dystrybucji gazu wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 30 czerwca 2012 r.

UZASADNIENIE

W dniu 22 kwietnia 2011 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy nr 4 dla usługi dystrybucji gazu 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.

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



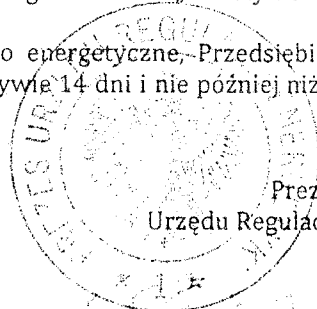
z 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165).

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.

Mając powyższe na uwadze, a także uznając zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy za właściwy, postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. W niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Chrony 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 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, sformułowanie 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. Posownie 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. Posownie 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

Marek Woszczyk

Uiszczone opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu
20 kwietnia 2011 r. na rachunek
54103015080000000550036045

SPECJALISTA
w Departamencie

Paweł Dubiński

Otrzymuje:

Pomorska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
ul. Jałowa 41/43
80-58 Gdańsk

Pomorska Spółka Gazownictwa
ul. W. Reja 21/22 80-153 Gdańsk
tel. 58 526 52 00 fax 58 526 52 04
NIP 581 22 67 129
KRS 00004270 REG. A 14.3.2006

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 CZERWCA 2011

nr STA-4212-18(15)/2011/4250/11V/70



PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Marek Woźczyk
Marek Woźczyk

TARYFA NR 4
DLA USŁUGI DYSTRYBUCJI GAZU WYSOKOMETANOWEGO

Gdańsk, 2011 r.

CZŁONEK ZARZĄDU

Joanna Kmiecik
Joanna Kmiecik

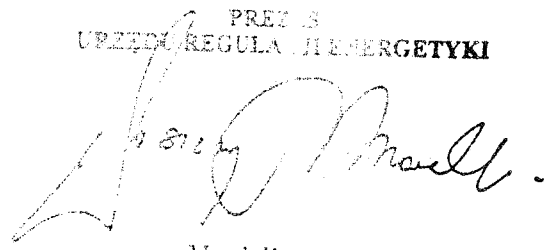
CZŁONEK ZARZĄDU

Stanisław Detowski
Stanisław Detowski

SPIS TREŚCI

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2.	DEFINICJE.....	5
3.	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	7
4.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.....	11
4.1.	Ogólne zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji.....	11
4.2.	Zasady korygowania rozliczeń.....	12
4.3.	Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji.....	14
5.	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.....	17
6.	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.....	18
7.	OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ZUD I BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU	19
8.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU	20
9.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ZUD LUB ODBIORCY	22
10.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	24
11.	UMOWY KRÓTKOTERMINOWE DOTYCZĄCE USŁUGI ŚWIADCZONEJ PRZEZ OKRES KRÓTSZY NIŻ ROK.....	27

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Wójcik

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa Nr 4 dla usługi dystrybucji gazu wysokometanowego opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne Pomorska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku, zwane dalej Operatorem, na podstawie przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (jedn. tekst Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz.U. Nr 52, poz. 343 z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 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 z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891),
- 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 do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji gazu wysokometanowego,
- 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) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi ZUD oraz sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
- f) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
- h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie ZUD lub Odbiorcy,
- i) sposób ustalania opłat za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umów krótkoterminowych dotyczących usługi świadczonej przez okres krótszy niż rok.

Marek Waszczyk

- 1.3. Zawarte w taryfie stawki opłat za usługę dystrybucji gazu 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.
- 1.5. Odczyty wskazań układów pomiarowych oraz moce umowne dla wszystkich grup taryfowych ustalane są z zaokrągleniem odpowiednio do 1 m³ lub 1 m³/h. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na układzie pomiarowym odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.6. W przypadku zawarcia między ZUD i Operatorem umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usługi dystrybucji dla danego miejsca odbioru, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.7. Warunki dystrybucji gazu, o których mowa w pkt 1.6. dotyczą w szczególności:
 - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
 - b) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usługi dystrybucji,
 - c) spełniania przez ZUD funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w danym miejscu odbioru.
- 1.8. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z ZUD, Odbiorcami i Podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

PRZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

Marek Waszarg

2. DEFINICJE

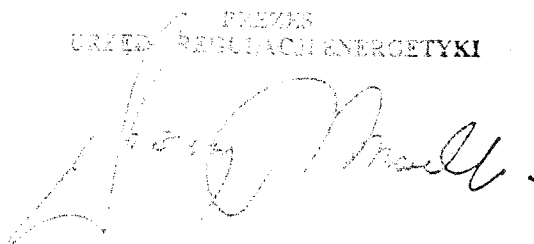
- 2.1. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
- 2.2. Odbiorca – każdy podmiot inny niż ZUD, który otrzymuje lub pobiera gaz z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy kompleksowej.
- 2.3. Zleceniodawca Usługi Dystrybucyjnej (ZUD) – osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nie posiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z Usługi dystrybucji na podstawie Umowy.
- 2.4. Umowa kompleksowa - umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą i przedsiębiorstwem energetycznym innym niż Operator, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania i/lub dystrybucji gazu.
- 2.5. Umowa – zawarta pomiędzy Operatorem a ZUD umowa o świadczenie usługi dystrybucji.
- 2.6. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Operatora polegająca na transporcie gazu siecią dystrybucyjną pomiędzy miejscem dostarczenia 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 pobranego lub dostarczonego do sieci gazu i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.8. Miejsce odbioru – punkt dostarczenia gazu z systemu dystrybucyjnego.
- 2.9. System dystrybucyjny – sieci dystrybucyjne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.
- 2.10. Przyłączy do sieci gazowej – odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.11. Instalacja gazowa – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno – spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 2.12. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K ($0^\circ C$).
- 2.13. Moc umowna – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w okresie godziny, określona na dany rok w umowie.

Marek Wierzyński

5

- 2.14. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.15. Pierwszy odczyt - pierwszy, po wejściu w życie taryfy, odczyt układów pomiarowych dla ZUD z grup taryfowych od W-1.1 do W-4 wykonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt układów pomiarowych ZUD z grup taryfowych o jednym odczycie w roku.
- 2.16. Rok umowny – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22.00 ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego z zastrzeżeniem, że rok umowny dla ZUD zakwalifikowanego do grup taryfowych od W-1.1 do W-4 odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po pierwszym odczycie; kolejny rok umowny dla tego ZUD odpowiada okresowi dalszych 12 miesięcy.
- 2.17. Charakterystyka poboru gazu - określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności:
- a) roczną ilość odbieranego gazu i nierównomierność jego poboru w czasie,
 - b) godzinową moc lub dobową ilość odbieranego gazu,
 - c) ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI



Marek Wesoły

3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

3.1. ZUD za świadczoną usługę dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja ZUD do grupy taryfowej, dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:

- ciśnienie gazu w miejscu jego odbioru,
- moc umowną,
- roczną ilość odbieranego gazu,
- charakterystykę poboru określoną wskaźnikiem nierównomierności poboru,
- liczbę odczytów układu pomiarowego w roku.

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 odbieranego gazu a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru c [-]	Liczba odczytów układu pomiarowego w roku
dla ZUD zasilanego z dystrybucyjnej sieci gazowej o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie				
W – 1.1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	1
W – 1.2	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-	2
W – 2.1	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$	-	1
W – 2.2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$	-	2
W – 3.6	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$	-	6
W – 3.9	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$	-	9
W – 4	$b \leq 10$	$a > 8000$	-	12
W – 5	$10 < b \leq 65$	-	-	12
W – 6A	$65 < b \leq 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 6B	$65 < b \leq 600$	-	$c > 0,571$	12
W – 7A	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$	12
W – 7B	$b > 600$	-	$c > 0,571$	12
dla ZUD zasilanego z dystrybucyjnej sieci gazowej o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa				
W – 8	$b \leq 20000$	-	-	12
W – 9	$b > 20000$	-	-	12

URZĘDZIE REGULACJI ENERGII

3.3. Miejsca odbioru wyposażone w przedpłatowe układy pomiarowe kwalifikowane są do grup taryfowych zgodnie z pkt 3.2.

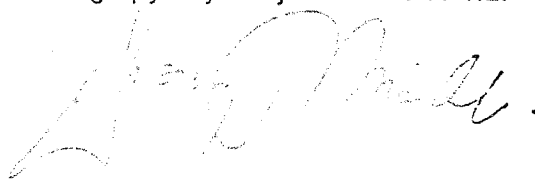
Marek Wronowski

7

- 3.4. Roczna ilość odbieranego gazu, która dla danego roku umownego jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, określana jest następująco:
- a) w przypadku, gdy gaz dostarczany był przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym dokonano odczytu, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość m^3 gazu ustalona zgodnie z punktem 3.5.,
 - b) w przypadku, gdy gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym dokonano odczytu, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość m^3 gazu ustalona zgodnie z punktem 3.5. z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu,
 - c) w przypadku nowego miejsca odbioru lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez ZUD roczny odbiór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej charakterystyki poboru.
- 3.5. Dla ZUD, o których mowa w pkt. 3.4. roczną ilość odbieranego gazu na potrzeby:
- a) pierwszej kwalifikacji do grupy taryfowej po wejściu w życie Taryfy ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:
 - pierwszy odczyt oraz
 - odczyt dokonany na 12 miesięcy przed pierwszym odczytem, albo, w braku takiego odczytu - o odczyt dokonany w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy przed pierwszym odczytem.
 - b) kolejnej kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się jako iloczyn 365 dni oraz średniodobowego zużycia, wyliczonego w oparciu o:
 - ostatni odczyt dokonany przed dniem kolejnej kwalifikacji oraz
 - odczyt dokonany na 12 miesięcy przed wyżej wymienionym odczytem albo, w braku takiego odczytu - o odczyt dokonany w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy przed wyżej wymienionym odczytem.
- 3.6. Wskaźnik nierównomierności poboru, który jest kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej W-6A, W-6B, W-7A, W-7B określany jest następująco:
- a) dla miejsc odbioru, do których gaz dostarczany był przez cały poprzedni rok – jako iloraz ilości m^3 gazu faktycznie odebranego w poprzednim roku, do ilości wynikającej z iloczynu mocy zamówionej w poprzednim roku i ilości godzin w tym roku,
 - b) dla miejsc odbioru, do których dostarczanie gazu rozpoczęło w ciągu poprzedniego roku – jako iloraz ilości m^3 gazu faktycznie odebranego w tym okresie, do ilości wynikającej z iloczynu mocy zamówionej i ilości godzin obowiązywania umowy w poprzednim roku,
 - c) dla miejsc odbioru, do których dostarczanie gazu rozpoczęło w trakcie danego roku – jako iloraz ilości m^3 gazu, jakie zostały zadeklarowane przez ZUD i zweryfikowane przez Operatora w oparciu o moce nominalne urządzeń zasilanych z miejsca odbioru, do ilości

wynikającej z iloczynu mocy umownej i ilości godzin w okresie obowiązywania umowy w danym roku.

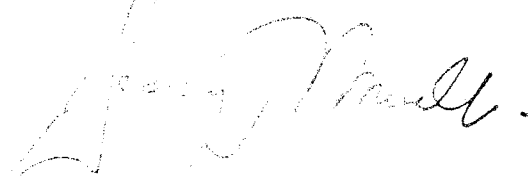
- 3.7. W przypadku zmiany mocy umownej w ciągu okresu będącego podstawą do wyznaczenia wskaźnika nierównomierności poboru zgodnie z pkt 3.6. lit. a) lub 3.6. lit. b), wskaźnik ten ustala się jako iloraz ilości gazu odebranego w tym okresie, do ilości wynikającej z sumy iloczynów mocy umownych i ilości godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości mocy umownych.
- 3.8. Dla ZUD zakwalifikowanych do grup W-6A, W-6B, W-7A, W-7B, do których dostarczanie gazu rozpoczęło w ciągu roku, po upływie pełnego roku dokonuje się ponownej kwalifikacji według zasady określonej w pkt 3.6. lit. a).
- 3.9. ZUD, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru z sieci gazowej, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.10. ZUD zakwalifikowany przed dniem wprowadzenia do stosowania niniejszej taryfy:
- a) do grupy taryfowej W-1 zostaje zakwalifikowany do grupy taryfowej W-1.1, chyba że złoży oświadczenie o wyborze do grupy taryfowej W-1.2,
 - b) do grupy taryfowej W-2 zostaje zakwalifikowany do grupy taryfowej W-2.1, chyba że złoży oświadczenie o wyborze do grupy taryfowej W-2.2,
 - c) do grupy taryfowej W-3 zostaje zakwalifikowany do grupy taryfowej W-3.6, chyba że złoży oświadczenie o wyborze do grupy taryfowej W-3.9.
- Oświadczenie o wyborze jednej z grup taryfowych jest uwzględniane na potrzeby kolejnych kwalifikacji do grup taryfowych, aż do złożenia przez ZUD nowego oświadczenia z uwzględnieniem zasad zawartych w powyższych punktach Taryfy.
- 3.11. Oświadczenie o zmianie grupy taryfowej ze względu na liczbę odczytów należy złożyć najpóźniej do dwudziestego (20) dnia danego miesiąca. W takim przypadku zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku następnego miesiąca. Jeżeli oświadczenie zostanie złożone po dwudziestym (20) dniu danego miesiąca, zmiana grupy taryfowej będzie obowiązywać od początku miesiąca następującego po następnym miesiącu. Oświadczenie może być złożone jeden (1) raz w trakcie roku z zastrzeżeniem pkt. 3.12.
- 3.12. Dla oświadczenia złożonego przez ZUD pomiędzy 21 a 31 grudnia 2011 roku, zmiana będzie obowiązywać od 1 stycznia 2012 roku.
- 3.13. ZUD, który ze względu na zmianę rocznej ilości odebranego gazu ma zostać zakwalifikowany zgodnie z pkt 3.2. do grupy taryfowej W-1.1 lub W-1.2:



Miejsce i data:

- a) zostaje zakwalifikowany do grupy taryfowej W-1.1, w przypadku gdy był zakwalifikowany do grupy taryfowej W-2.1 lub W-3.6 lub W-3.9,
 - b) zostaje zakwalifikowany do grupy taryfowej W-1.2, w przypadku gdy był zakwalifikowany do grupy taryfowej W-2.2,
- chyba, że złoży oświadczenie zgodnie z pkt. 3.11.
- 3.14. ZUD, który ze względu na zmianę rocznej ilości odebranego gazu ma zostać zakwalifikowany zgodnie z pkt 3.2. do grupy taryfowej W-2.1 lub W-2.2:
- a) zostaje zakwalifikowany do grupy taryfowej W-2.1, w przypadku gdy był zakwalifikowany do grupy taryfowej W-1.1 lub W-3.6 lub W-3.9,
 - b) zostaje zakwalifikowany do grupy taryfowej W-2.2, w przypadku gdy był zakwalifikowany do grupy taryfowej W-1.2,
- chyba, że złoży oświadczenie zgodnie z pkt. 3.11.
- 3.15. ZUD, który ze względu na zmianę rocznej ilości odebranego gazu ma zostać zakwalifikowany zgodnie z pkt 3.2. do grupy taryfowej W-3.6 lub W-3.9. zostaje zakwalifikowany do grupy taryfowej W-3.6, w przypadku gdy był zakwalifikowany do grupy taryfowej W-1.1, W-1.2. lub W-2.1, W-2.2. chyba, że złoży oświadczenie zgodnie z pkt. 3.11.
- 3.16. ZUD zakwalifikowany do grupy taryfowej W-4, który ze względu na zmianę rocznej ilości odebranego gazu w następnym roku umownym ma zostać zakwalifikowany zgodnie z pkt 3.2. do grupy taryfowej, która charakteryzuje się niższą wielkością ilości odebranego gazu jest kwalifikowany odpowiednio:
- a) do grupy taryfowej W-1.1 bądź,
 - b) do grupy taryfowej W-2.1 bądź,
 - c) do grupy taryfowej W-3.6,
- w zależności od wielkości rocznej ilości odebranego gazu, chyba że złoży oświadczenie zgodnie z pkt. 3.11.
- 3.17. Miejsca odbioru, wyposażone w rejestratory poboru mocy, rozliczane w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4, w których w okresie kolejnych dwóch miesięcy została przekroczona moc umowna $10 \text{ m}^3/\text{h}$, począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczane będą w grupie taryfowej W-5, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjęta zostanie moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez ZUD, większej niż $10 \text{ m}^3/\text{h}$. W przypadku braku takiej deklaracji przyjęta zostanie do rozliczeń moc umowna w wysokości $11 \text{ m}^3/\text{h}$. Opłaty z tytułu przekroczenia mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 4.3.11.

PRZEDSIĘWZIENIA
PRZEDSIĘWZIENIA ENERGETYKI



Marek Wójcik

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

4.1. Ogólne zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

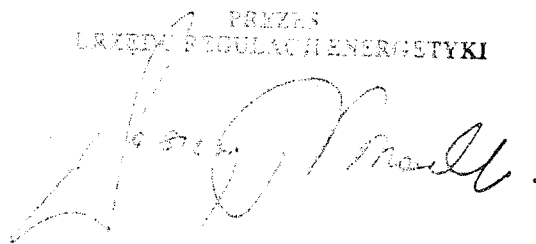
- 4.1.1. Operator świadczy usługę dystrybucji na podstawie zawartej umowy.
- 4.1.2. Podstawowym okresem świadczenia usługi dystrybucji jest okres jednego roku.
- 4.1.3. Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji określa umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt 1.1 lit. d).
- 4.1.4. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego lub zgodnie z warunkami ustalonymi w umowie.
- 4.1.5. W trakcie okresu, o którym mowa w pkt 4.1.2. Operator pobiera opłaty za usługę dystrybucji zgodnie z zasadami określonymi w umowie.
- 4.1.6. Operator może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
 - a) instalacja znajdująca się u ZUD lub Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - b) nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - c) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz lub świadczone usługi, co najmniej miesiąc po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez ZUD świadczący mu usługi kompleksowe – o zamiarze wypowiedzenia umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności,
 - d) ZUD, który zleca usługę dystrybucji dla swoich potrzeb, zwleka z zapłatą za świadczone usługi dystrybucji 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 gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.6. Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Za wznowienie dostarczania gazu dla każdego miejsca odbioru wstrzymanego zgodnie z pkt 4.1.6. Operator pobiera opłatę w wysokości:
 - a) w grupach taryfowych od W-1.1 do W-4 – 126,72 zł,
 - b) w grupach taryfowych od W-5 do W-9 – 228,10 zł.
- 4.1.8. 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 odebranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez urządzenia pomiarowe ilości gazu,
 - b) zespół urządzeń pomiarowych uznaje się za jeden układ pomiarowy o nominalnej przepustowości równej sumie nominalnych godzinowych przepustowości urządzeń pomiarowych.
- 4.1.9. W przypadku, gdy jedno przyłącze zasila różne instalacje, to każda z tych instalacji rozliczana jest jak odrębne miejsce odbioru.
- 4.1.10. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 4.1.11. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 4.1.10. opłaty za usługę dystrybucji mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości przesłanego gazu.
- 4.1.12. ZUD lub Odbiorca umożliwia Operatorowi sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowego, którego jest właścicielem i ponosi koszty jego sprawdzenia w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w jego działaniu.
- 4.2. Zasady korygowania rozliczeń**
- 4.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru gazu powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, o czym Operator niezwłocznie informuje ZUD, wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile ZUD 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 faktury, wystawianej ZUD 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 dokonanych rozliczeń.
- 4.2.3. Korekta rozliczeń, o których mowa w pkt 4.2.2. realizowana jest zgodnie z zasadami i terminami określonymi w umowie oraz obejmuje 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 ZUD lub Odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub zaginięcie układu pomiarowego, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia opłaty za usługę dystrybucji w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się:
- a) ilość gazu odebranego w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem

udokumentowanych okoliczności mających wpływ na ilość odebranego gazu,

- b) jeżeli nie można ustalić ilości odebranego gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na ilość odebranego gazu,
- c) jeżeli nie można ustalić ilości odebranego gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

PREZES
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI



Marek Potocznyk

4.3. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

4.3.1. ZUD za świadczoną mu usługę dystrybucji obciążany jest opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat odrębnie w każdym miejscu odbioru.

4.3.2. Dla ZUD zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1.1 do W-4, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

4.3.3. Dla ZUD zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-9 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

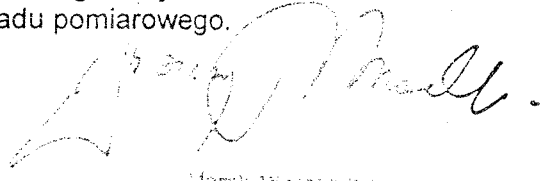
$$O_{dg} = S_{zd} \cdot Q + S_{sd} \cdot M \cdot T + S_a \cdot k$$

gdzie:

- O_{dg} - opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
- Q - ilość gazu 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/miesiąc],
- k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym [miesiąc].

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

4.3.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą ZUD deklaruje się odebrać w okresie godziny w danym miejscu odbioru, określoną na dany rok w umowie. Moc umowna nie może być wyższa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym układu pomiarowego.



Marek Wesoły

- 4.3.6. Moc, o której mowa w pkt 4.3.5. zamawiana jest w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. ZUD, do 30 września danego roku kalendarzowego, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę mocy umownej na rok następny. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmowana jest moc umowna określona w obowiązującej umowie. Za zgodą Operatora, na wniosek ZUD, moc umowna może być również zmieniona w trakcie danego roku. Zmieniona moc obowiązuje co najmniej przez okres 12 miesięcy od pierwszego dnia miesiąca następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.
- 4.3.7. W przypadku ZUD, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.3.8. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość odebranego gazu w miejscu odbioru, określoną zgodnie z pkt 4.1.4. oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej ustaloną dla danej grupy taryfowej.
- 4.3.9. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji i abonamentowa pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 4.3.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od ZUD lub Odbiorcy, ZUD za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, ponosi opłatę za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej oraz opłatę abonamentową w takiej samej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) odbioru gazu.
- 4.3.11. W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej w danym miejscu odbioru, bez zgody Operatora, ZUD jest obciążany 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.
- 4.3.12. Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej, o której mowa w pkt. 4.3.11 było następstwem udokumentowanej awarii sieci dystrybucyjnej wywołanej niezawinionym przez Operatora Systemu Współpracującego działaniem osoby trzeciej, za którą Operator Systemu Współpracującego nie ponosi odpowiedzialności, oraz o której służby dyspozytorskie Operatora zostały niezwłocznie powiadomione, Operator może pobrać opłatę niższą niż określona w pkt. 4.3.11, jednak nie niższą niż iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie trwania przekroczenia i trzykrotnej stawki opłaty dystrybucyjnej stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której ZUD został zakwalifikowany.

- 4.3.13. Ustalone w taryfie stawki opłat abonamentowych rekompensują Operatorowi ponoszone przez niego koszty handlowej obsługi ZUD, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i przekazywaniu danych z ich odczytu, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za świadczoną usługę dystrybucji gazu, a także na wykonywaniu czynności 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 w każdym miejscu odbioru i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, w którym świadczona jest usługa dystrybucji.

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI



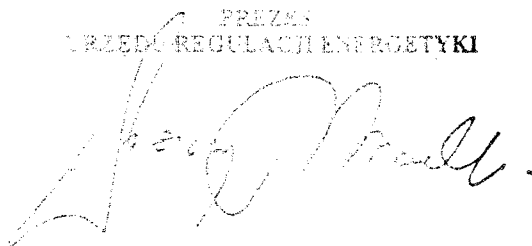
data: 30.06.2011 r.

5. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

Stawki opłat za usługę dystrybucji gazu 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-1.1	2,11	x	0,5705	1,24
W-1.2	2,11	x	0,5705	1,75
W-2.1	6,63	x	0,4674	1,24
W-2.2	6,63	x	0,4674	1,75
W-3.6	16,10	x	0,3826	3,79
W-3.9	16,10	x	0,3826	5,31
W-4	82,54	x	0,3653	6,81
W-5	x	0,0349	0,2454	80,00
W-6A	x	0,0503	0,2353	80,00
W-6B	x	0,0485	0,2270	80,00
W-7A	x	0,0499	0,1615	80,00
W-7B	x	0,0481	0,1559	80,00
W-8	x	0,0277	0,0642	150,00
W-9	x	0,0188	0,0294	150,00

PREZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI

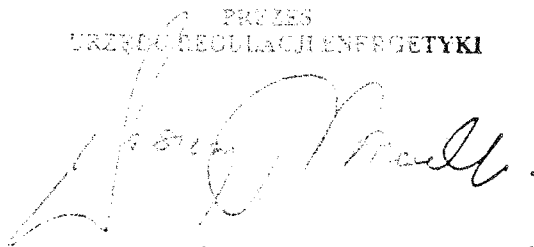


Marek Wójcik

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) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci Operatora
- opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 6.2. Bonifikata zgodnie z pkt 6.1. nie przysługuje, jeśli ZUD nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 6.3. ZUD, 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 stałej stawki opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której ZUD jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.
- 6.4. 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 przyłączy) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, Operator udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji, dla danego miejsca odbioru, w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez ZUD. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez ZUD na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

PRZES
URZĘD REGULACJI ENERGETYKI



Marek Wawrzynik

7. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ZUD I BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU

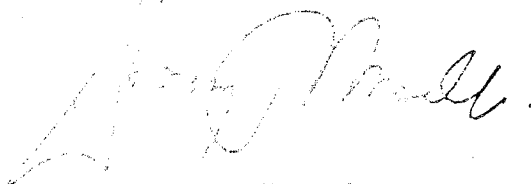
- 7.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi, ZUD przysługują opłaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1. lit. c) – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2010 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2011 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 2), które wyniosło 3 434,62 zł.

Wysokość opłat przedstawia tabela:

Opis	Stawka opłaty
Za odmowę udzielenia ZUD na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania gazu, przerwane z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	11,45 zł
Za niepowiadomienie ZUD z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem dla miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupa I oraz z czternastodniowym wyprzedzeniem dla pozostałych miejsc odbioru o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie	22,90 zł
Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez ZUD lub inny Podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	114,49 zł
Za nieudzielenie na żądanie ZUD informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach	11,45 zł

- 7.2. Warunkiem otrzymania przez ZUD opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi jest wystąpienie z wnioskiem lub reklamacją. Operator zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku lub reklamacji nie później niż w terminie 14 dni od jego złożenia.
- 7.3. Szczegółowe warunki udzielania przez Operatora bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu określa Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opublikowana na jego stronie internetowej.

URZĘD GŁÓWNY
URZĘD REJONALNY ENERGETYKI



Marek Wąsowski

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

8.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu:

- a) bez zawartej umowy lub
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub
- c) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

8.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1. Operator obciąża pobierającego opłatą w wysokości ustalonej zgodnie z wzorem:

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

gdzie:

- O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór gazu [zł],
- CRG - cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru gazu [zł/m³],
- Q_{NPG} - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [m³].

Przez cenę referencyjną gazu rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego paliwa publikowaną przez Operatora na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu dla poszczególnych odbiorników określa tabela:

Typ/moc odbiornika	ilość ryczałtowa [m ³]
kuchenka gazowa	200
kuchenka gazowa z piekarnikiem gazowym	250
podgrzewacz wody	500
kocioł CO (do 26 kW)	1 500
kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u. (do 26 kW)	2 000
inne urządzenia (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	100

8.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 8.3. są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu w danym miejscu odbioru.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

8.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

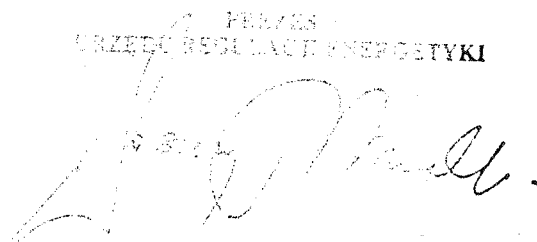
Marek Waszyński

20

Taryfa Nr 4 dla usługi dystrybucji gazu wysokometanowego

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego - do 10 m ³ /h włącznie - powyżej 10 m ³ /h	cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu lub demontażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora 63,36 zł 114,05 zł
2.	Założenie nowych plomb Operatora na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych plomb - do 10 m ³ /h włącznie - powyżej 10 m ³ /h	 88,70 zł 108,77 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez Operatora nowych plomb Operatora na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych	238,66 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	177,41 zł
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy ZUD, Odbiorca lub Podmiot uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	869,09 zł

PREZES
URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI



Marek Wójcik

21

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ZUD LUB ODBIORCY

9.1. Operator ustala następujące opłaty za dodatkowe usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie ZUD lub Odbiorcy na pojedynczej instalacji gazowej:

Lp.	Nazwa usługi	Stawka opłaty zł/usługę
1	Przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu w miejscu odbioru: - do 10 m ³ /h włącznie - powyżej 10 m ³ /h	63,36 zł 114,05 zł
2	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego: - do 10 m ³ /h włącznie - powyżej 10 m ³ /h	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę akredytowaną przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę w wysokości 63,36 zł rekompensującą koszty związane z: demontażem, ponownym montażem i założeniem plomb Operatora Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę akredytowaną przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę w wysokości 114,05 zł rekompensującą koszty związane z: demontażem, ponownym montażem i założeniem plomb Operatora
3	Nałożenie plomb Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce plomb zerwanej lub naruszonej - do 10 m ³ /h włącznie - powyżej 10 m ³ /h	88,70 zł 108,77 zł
4	Wymiana uszkodzonego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego: - do 10 m ³ /h włącznie - powyżej 10 m ³ /h	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę w wysokości 63,36 zł rekompensującą koszty związane z: demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowego oraz założeniem plomb Operatora Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę w wysokości 114,05 zł rekompensującą koszty związane z: demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowego oraz założeniem plomb Operatora
5	Badanie jakości dostarczonego gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb Operatora. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,44 zł.

- 9.2. ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego, wykonanego na żądanie ZUD lub Odbiorcy, tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu urządzenia pomiarowego.
- 9.3. ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych dostarczonego gazu za pomocą odpowiednich pomiarów tylko w przypadku, gdy gaz spełnia parametry jakościowe określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1. lit. d) oraz w umowie.
- 9.4. Za inne usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie ZUD lub Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

PREZES
URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI



Marek Piskorski

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. d). 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 lit. c),
- b) grupa B – Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dystrybucyjnej innej, niż wymieniona w lit. a), z wyłączeniem Podmiotów, o których mowa w lit. c) z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – Podmioty, które będą odbierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe Podmioty,
- 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 10.13. stawek opłat w zależności od:
 - wielkości mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia Podmiotów ubiegających się o przyłączenieprzy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,
- c) grupy C z wyjątkiem Podmiotów wymienionych w lit. d) - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- d) grupy C wytwarzających gaz wysokometanowy spełniający parametry jakościowe określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1. lit. d), ze źródła odnawialnego (biometan) – na podstawie 75 % rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

LACJA ENERGETYKI

10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, żasuwę odcinającą, łączniki izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym,

Marek W. Wójcik

24

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 dla 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 przyłączania 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].

- 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 przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe. Przyłączany Podmiot ponosi koszty zakupu i montażu szafki oraz koszty naprawy lub wymiany szafki w przypadku jej uszkodzenia.
- 10.9. Przyłączany Podmiot, zaliczany do grupy przyłączeniowej B (podgrupa I) nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego. Koszt zakupu i montażu urządzenia pomiarowego wliczony jest w stawkę opłaty ryczałtowej za przyłączenie do sieci Operatora. Układ pomiarowy stanowi własność Operatora.
- 10.10. Koszt zakupu i montażu urządzenia pomiarowego dla przyłączanego Podmiotu zaliczanego do grupy przyłączeniowej B (podgrupa II) nie jest wliczony w stawkę opłaty ryczałtowej za przyłączenie do sieci Operatora.

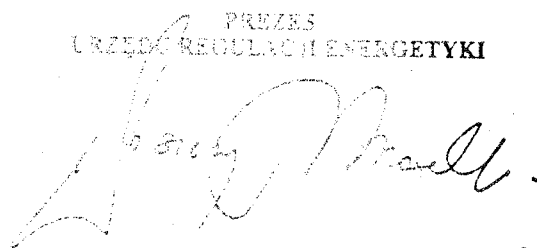
PRZES
URZĘDZ REJULACJI ENERGETYKI

Przyłączany Podmiot ponosi koszty zakupu i montażu układu pomiarowego w wysokości jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż. Układ pomiarowy stanowi własność Operatora.

- 10.11. Za elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia, pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora Podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, zamieszczono w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa d	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 mb O_R	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 mb S_P
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$d \leq 10$	1 668,70	71,20
$10 < d \leq 25$	$1\,668,70 + 37,30 \cdot (d - 10)$	84,00
$25 < d \leq 65$	$2\,227,60 + 31,50 \cdot (d - 25)$	98,00
$65 < d \leq 300$	$3\,489,00 + 24,50 \cdot (d - 65)$	113,20
$300 < d \leq 600$	$9\,250,30 + 18,70 \cdot (d - 300)$	134,10
$600 < d \leq 1000$	$14\,855,50 + 13,90 \cdot (d - 600)$	159,90
$d > 1000$	$20\,428,30 + 9,30 \cdot (d - 1000)$	199,60

PREZES
URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI



Marek Wierzbicki

26

11. UMOWY KRÓTKOTERMINOWE DOTYCZĄCE USŁUGI ŚWIADCZONEJ PRZEZ OKRES KRÓTSZY NIŻ ROK

- 11.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usługi dystrybucji w okresie krótszym niż rok, Operator może zawrzeć z ZUD umowę krótkoterminową, na okres jednego miesiąca lub jego wielokrotności, dla miejsc odbioru, w których pobór gazu następuje z mocą powyżej 10 m³/h.
- 11.2. W przypadku zawarcia umowy krótkoterminowej na świadczenie usługi dystrybucji gazu do miejsca odbioru, do którego Operator dostarcza gaz dla tego ZUD na podstawie umowy o świadczenie usługi dystrybucji na okres dłuższy niż 1 rok, strumień gazu jest rozdzielony proporcjonalnie do wielkości zamówionej mocy umownej dla poszczególnych umów. Natomiast w przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej, bez zgody Operatora (ponad sumę mocy umownych wynikającej z zawartych dla tego miejsca odbioru umów), całość przekroczenia jest przypisana do umowy krótkoterminowej.
- 11.3. Umowa krótkoterminowa o świadczenie usługi dystrybucji gazu jest zawierana na czas określony.
- 11.4. Kwalifikacja ZUD korzystającego z umów krótkoterminowych do grup taryfowych odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.2.
- 11.5. Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.3.3. i 4.3.11., przy czym stała stawka opłaty dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki opłaty stałej ustalonej w Rozdziale 5 niniejszej taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, podanego w tabeli poniżej:

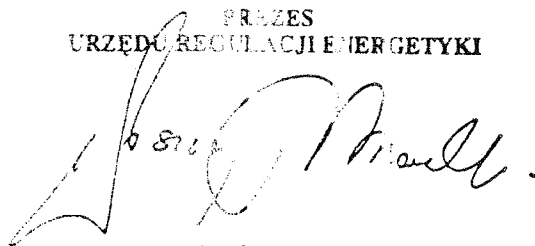
Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej dla umów krótkoterminowych		
	Umowy na 1 do 2 miesięcy	Umowy na 3 do 4 miesięcy	Umowy na 5 do 11 miesięcy
Styczeń	3,6	2,7	1,8
Luty	3,6	2,7	1,8
Marzec	3,2	2,1	1,8
Kwiecień	2,4	1,5	1,0
Maj	1,8	1,1	1,0
Czerwiec	1,4	1,1	1,0
Lipiec	1,4	1,1	1,0
Sierpień	1,4	1,1	1,0
Wrzesień	1,8	1,3	1,0
Październik	2,3	1,8	1,8
Listopad	3,0	2,1	1,8
Grudzień	3,5	2,7	1,8

Marek Woźniak

27

- 11.6. W zakresie nieuregulowanym w Rozdziale 11 do rozliczeń z ZUD dotyczących realizacji umów krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI



Marek Woźniak