



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4212-7(14)/2010/2821/III/KS

Warszawa, dnia 17 maja 2010 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

Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o. z siedzibą w Zabrze
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 15 lutego 2010 r. znak: CEET-3540-1(1)/2010, uzupełnionego pismami: z dnia 23 marca 2010 r. znak: CEET-3540-1(4)/2010, z dnia 14 kwietnia 2010 r. znak: CEET-3540-1(6)/2010, z dnia 13 maja 2010 r. znak: CEET-3540-1(8)/2010, z dnia 14 maja 2010 r. znak: CEET-3540-1(11)/2010 oraz z dnia 17 maja 2010 r. znak: CEET-3540-1(13)/2010

zatwierdzam

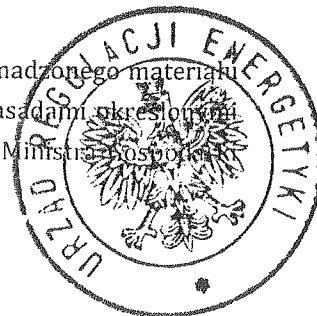
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę Nr 3 dla usług dystrybucji paliw gazowych, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 16 lutego 2010 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy Nr 3 dla usług dystrybucji paliw gazowych, 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 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).

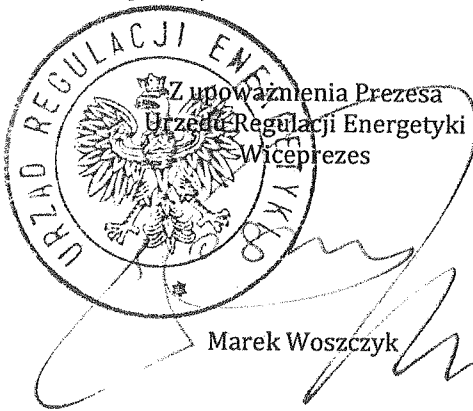
Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione w okresie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

Mając powyższe na uwadze, a także uznając zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy za właściwy, 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, związane 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.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu
15 lutego 2010 r. na rachunek
5410301508000000550036045

SPECJALISTA
w Departamencie Taryf


Katarzyna Starega

Otrzymuje:

Górnośląska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
ul. Szczęść Boże 11
41-800 Zabrze

GÓRNOŚLĄSKA SPÓŁKA GAZOWNICTWA
Sp. z o.o. w Zabrze

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE.

z dnia 17 MAJ 2010 R.

nr SA-4212-7114/00/10/2821/111/KS

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk
Marek Woszczyk

TARYFA NR 3
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
PALIW GAZOWYCH

Górnośląska Spółka Gazownictwa sp. z o.o.

ul. Szczepie Boże 11, 41 - 800 Zabrze
tel. 32 373 50 00, fax 32 271 78 01
NIP 648 23 70 513
KRS 0000138137 REGON 277456610

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY
Janusz Horkowicz
Janusz Horkowicz

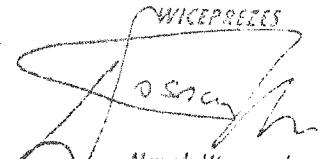
ZŁONA ZARZĄDU
Z-CIA DYREKTORA GENERALNEGO
DS. TECHNICZNYCH
Andrzej Hluzow
Andrzej Hluzow

Zabrze 2010 r.

SPIS TREŚCI

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2.	DEFINICJE.....	5
3.	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	7
4.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI.....	10
4.1.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	10
4.2.	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ.....	12
4.3.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....	13
5.	STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.....	16
6.	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.....	17
7.	OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ZUD ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO.....	18
8.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH	19
9.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ZUD LUB ODBIORCY.....	21
10.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	23
11.	UMOWY KRÓTKOTERMINOWE ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI.....	26

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

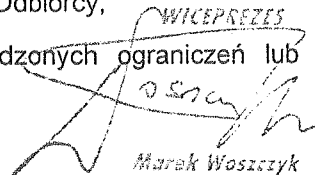
1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne Górnośląską Spółkę Gazownictwa Spółka z o.o. w Zabrzu zwane dalej „Operatorem” z uwzględnieniem przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz.U. Nr 52, poz. 343, 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, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 6 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113),
- e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. Nr 178, poz. 1252).

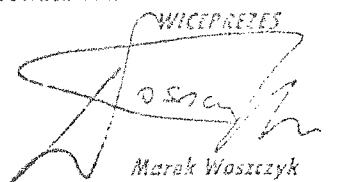
1.2. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci wysokich ciśnień oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci średnich i niskich ciśnień,
- e) opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Zleceniodawcy Usługi Dystrybucji oraz sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
- 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 Zleceniodawcy Usługi Dystrybucji lub Odbiorcy,
- h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliwa gazowego.

PREZES
URZĘDNIKI REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

- 1.3. Zawarte w taryfie stawki opłat za usługi 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.
- 1.5. Odczyty wskazań układów pomiarowych oraz moce umowne dla wszystkich grup taryfowych ustalane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1m³/h. 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 Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji a 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 paliwa gazowego, 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 Zleceniodawcę Usługi Dystrybucji funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w danym miejscu odbioru.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

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. Zleceniodawca Usługi Dystrybucji (ZUD) – osoba fizyczna lub prawna, a także jednostka organizacyjna nieposiadająca osobowości prawnej, lecz posiadająca zdolność prawną, która korzysta z usługi dystrybucji na podstawie umowy.
- 2.3. Odbiorca – każdy podmiot inny niż ZUD, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe z sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie umowy kompleksowej.
- 2.4. Umowa – zawarta pomiędzy Operatorem a ZUD umowa o świadczenie usług dystrybucji.
- 2.5. Umowa kompleksowa – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą a przedsiębiorstwem energetycznym innym niż Operator, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania i/lub dystrybucji paliw gazowych.
- 2.6. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez Operatora polegająca na transporcie paliwa gazowego 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 pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.8. Przyłącze – odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznikiem, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie podmiotu przyłączanego do sieci Operatora.
- 2.9. 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
- 2.10. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K ($0^\circ C$).
- 2.11. Miejsce odbioru – punkt dostarczenia paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego, który stanowi sieć dystrybucyjną oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje, współpracujące z siecią.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

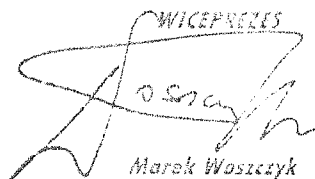
WICEPREZES


Marek Woźniak

5

- 2.12. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny, określona na dany rok w umowie.
- 2.13. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie, godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.14. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do sieci.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk 6

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: rodzaj paliwa gazowego, ciśnienie w miejscu jego odbioru, moc umowną i roczną ilość odbieranego paliwa gazowego oraz charakterystykę poboru określoną wskaźnikiem nierównomierności obciążenia.

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

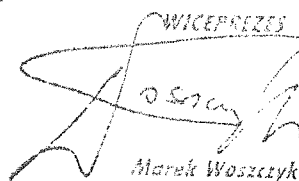
a) dla gazu ziemnego wysokometanowego (E) – grupy o symbolu W

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru c [-]
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru nie wyższym niż 0,5 MPa			
W – 1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-
W – 2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1200$	-
W – 3	$b \leq 10$	$1200 < a \leq 8000$	-
W – 4	$b \leq 10$	$a > 8000$	-
W – 5	$10 < b \leq 65$	-	-
W – 6	$65 < b \leq 600$	-	-
W – 7A	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$
W – 7B	$b > 600$	-	$c > 0,571$
Ciśnienie paliwa gazowego w miejscu jego odbioru wyższym niż 0,5 MPa			
W – 8	$0 < b \leq 3300$	-	-
W – 9	$3300 < b \leq 10000$	-	-
W – 10	$b > 10000$	-	-

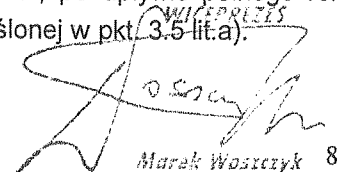
b) dla gazu koksowniczego – grupy o symbolu K

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]
K – 8	$0 < b \leq 6600$
K – 9	$6600 < b \leq 20000$
K – 10	$b > 20000$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

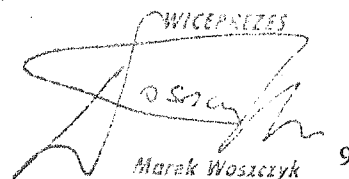
WICEPREZES

Marek Woźniak

- 3.3. Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, która dla danego roku jest kryterium kwalifikacji do grup taryfowych od W-1 do W-4, określana jest następująco:
- a) w przypadku, gdy paliwo gazowe dostarczane było przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok – ilość m^3 gazu faktycznie odebrana w tym roku,
 - b) w przypadku, gdy dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilość paliwa gazowego faktycznie odebrana w tym okresie podzielona przez liczbę dób trwania dostawy) i ilości dni w tym roku z uwzględnieniem charakterystyki poboru w tym okresie,
 - c) w przypadku, gdy dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie danego roku lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza – zadeklarowany przez ZUD roczny odbiór paliwa gazowego z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej charakterystyki poboru.
- 3.4. ZUD zakwalifikowany do grup taryfowych od W-1 do W-4 na kolejny rok kwalifikowany jest do odpowiedniej grupy taryfowej zgodnie z pkt. od 3.2 do 3.3.
- 3.5. Wskaźnik nierównomierności obciążenia, który jest kryterium kwalifikacji dla grupy taryfowej W-7A i W-7B, określany jest następująco:
- a) dla miejsc odbioru, 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,
 - b) dla miejsc odbioru, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu poprzedniego roku – jako iloraz ilości m^3 paliwa gazowego faktycznie odebranej 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 paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie danego roku – jako iloraz ilości m^3 paliwa gazowego, 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.
- 3.6. W przypadku zmiany mocy umownej w ciągu roku wskaźnik nierównomierności obciążenia ustala się jako iloraz ilości m^3 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. Dla ZUD zakwalifikowanych do grup taryfowych W-7A i W-7B, do których dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu roku, po upływie pełnego roku dokonuje się ponownej kwalifikacji według zasady określonej w pkt. 3.5 lit. a).

PREZES
WICEPREZES

Marek Woszczyk 8

- 3.8. Miejsce odbioru wyposażone w przedpłatowy układ pomiarowy kwalifikowane są do grup taryfowych zgodnie z pkt. 3.2.
- 3.9. Punkty odbioru, wyposażone w rejestratory poboru mocy, rozliczane w grupach taryfowych W-3 lub W-4, w których w okresie kolejnych trzech 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 Odbiorcę, 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.

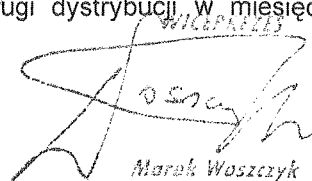
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak 9

4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

4.1. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

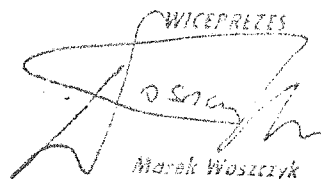
- 4.1.1. Operator świadczy usługę dystrybucji na podstawie zawartej umowy.
- 4.1.2. Standardy jakościowe świadczonej usługi dystrybucji określa umowa oraz rozporządzenie, o którym mowa w pkt. 1.1 lit. d).
- 4.1.3. Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji na podstawie wskazań układu 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. Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:
- a) instalacja znajdująca się u ZUD lub Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - c) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe 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.
- 4.1.6. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.5 Operator jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania paliwa gazowego. Opłata za wznowienie świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego do każdego miejsca odbioru wynosi:
- a) w grupach taryfowych od W-1 do W-4 – 121,92 zł,
 - b) w grupach taryfowych od W-5 do W-10 – 219,46 zł.
- 4.1.7. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji w miesięcznych okresach rozliczeniowych,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Marek Woszczyk

10

- 4.1.8. Uzgodnione z ZUD harmonogramy odczytów układów pomiarowych na rok 2010 bez akceptacji Operatora nie podlegają zmianom do 31 grudnia 2010 r.
- 4.1.9. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 4.1.7 opłaty za usługi dystrybucji mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości odebranego paliwa gazowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

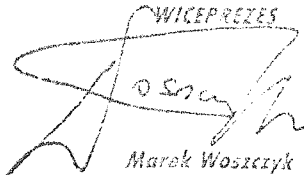
WICEPREZES

Marek Woźniak

11

4.2. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ

- 4.2.1. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego odbioru paliwa gazowego powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonaną usługę, o czym Operator niezwłocznie zawiadamia 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 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 ZUD lub 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 odebranego w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na ilość odebranego paliwa gazowego,
 - b) jeżeli nie można ustalić ilości odebranego paliwa gazowego zgodnie z lit.a) – ilość paliwa gazowego zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych, udokumentowanych okoliczności, mających wpływ na ilość odebranego paliwa gazowego,
 - c) jeżeli nie można ustalić ilości odebranego paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

4.3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.3.1. ZUD przyłączony do sieci dystrybucyjnej Operatora za świadczone im usługi dystrybucji obciążany jest opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat odrębnie w każdym miejscu odbioru.

4.3.2. Dla ZUD zakwalifikowanego do grup taryfowych od W-1 do W-4, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

4.3.3. Dla ZUD zakwalifikowanego do grup taryfowych od W-5 do W-10 oraz od K-8 do K-10, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

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

4.3.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą ZUD deklaruje się odebrać w okresie godziny w danym miejscu odbioru, określoną na dany rok w umowie.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

Moc umowna nie może być wyższa od mocy przyłączeniowej dla danego miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym układu pomiarowego.

Marek Woszczyk

13

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 m³ odebranego paliwa gazowego oraz 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 opłata 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 układu pomiarowego.

4.3.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od ZUD lub Odbiorcy, ZUD za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru ponosi opłatę stałą za usługę dystrybucji oraz opłatę abonamentową w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) nie nastąpiło.

4.3.11. W przypadku 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.

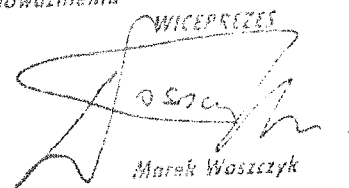
4.3.12. Ustalone w taryfie stawki opłat abonamentowych rekompensują Operatorowi ponoszone przez niego koszty handlowej obsługi ZUD, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i przekazywaniu danych z ich odczytu, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za świadczoną usługę dystrybucji paliwa gazowego, a także na wykonywaniu czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

PREZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Zastępca
WICEPREZES

14
Marek Woźniak

- 4.3.13. 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, niezależnie od okresu rozliczeniowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

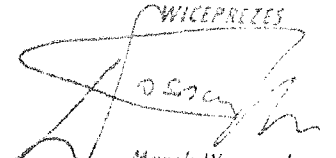
15

5. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

Stawki opłat za usługę dystrybucji przedstawiają poniższe tabele.

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]
Dla zlecających usługę dystrybucji gazu wysokometanowego				
W-1	2,49		0,5710	1,30
W-2	6,57		0,4923	1,30
W-3	8,92		0,4181	6,37
W-4	98,70		0,3620	8,27
W-5		0,0382	0,1759	72,06
W-6		0,0381	0,1758	72,06
W-7A		0,0335	0,1594	72,06
W-7B		0,0328	0,1480	72,06
W-8		0,0183	0,0813	72,06
W-9		0,0158	0,0650	72,06
W-10		0,0156	0,0537	72,06
Dla zlecających usługę dystrybucji gazu koksowniczego				
K-8		0,0055	0,0081	
K-9		0,0048	0,0078	
K-10		0,0040	0,0063	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

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,

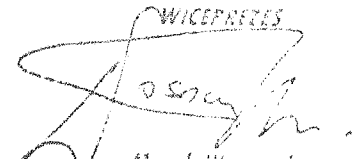
opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

6.2. Bonifikata nie przysługuje, jeśli ZUD 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 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.

6.4. 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

7. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ZUD ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO

- 7.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi ZUD, Operator udziela ZUD 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 2009 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2010 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wynosiło 3 324,91 zł.

Wysokość opłat przedstawia tabela.

Za odmowę udzielenia ZUD, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliw gazowych, przerwano z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	11,08 zł
Za niepowiadomienie ZUD, 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	22,17 zł
Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez ZUD lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	110,83 zł
Za nieudzielenie na żądanie ZUD informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach	11,08 zł

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

18

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIW GAZOWYCH

8.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa gazowego:

- a) bez zawartej umowy, lub
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciu układu pomiarowego lub
- c) poprzez ingerencję w układ pomiarowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, 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 paliwa gazowego [zł],
- CRG - cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru tego paliwa gazowego [zł/ m³],
- Q_{NPG} - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [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 paliwa gazowego dla poszczególnych odbiorników, określa tabela:

Typ odbiornika	Ryczałtowa ilość Q_{NPG} [m ³]
kuchenka gazowa	200
kuchenka gazowa z piekarnikiem	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
pozostałe urządzenia (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	100

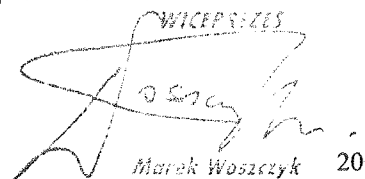
8.4. Ryczałtowe ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt. 8.3 są ilościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego w danym miejscu odbioru.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woźniak

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego układu pomiarowego	Cena nabycia nowego układu pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 60,96 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb zakładowych
2.	Założenie nowych plomb zakładowych na układzie pomiarowym mierzącym moc lub innym układzie pomiarowym, w miejsce zerwanych plomb lub uszkodzonych	85,34 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych	229,62 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	170,69 zł
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy uniemożliwia się dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	836,17 zł

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk 20

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

9.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez Operatora na zlecenie ZUD lub Odbiorcy przyłączonego do sieci Operatora ustala się następujące stawki opłat:

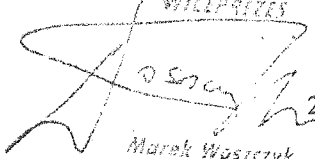
lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność /
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego w miejscu odbioru:	
	- do 10 m ³ /h włącznie	60,96 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	109,73 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania układu pomiarowego:	
	- do 10 m ³ /h włącznie	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb zakładowych w wysokości 60,96 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb zakładowych w wysokości 109,73 zł
3.	Założenie plomby Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej :	
	- do 10 m ³ /h włącznie	85,34 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	104,65 zł
4.	Wymiana uszkodzonego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	
	- do 10 m ³ /h włącznie	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o opłatę rekompensującą koszty związane z ponownym jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb Operatora w wysokości 60,96 zł
	- powyżej 10 m ³ /h	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o opłatę rekompensującą koszty związane z ponownym jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb Operatora w wysokości 109,73 zł
4.	Badanie jakości paliwa gazowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej.

9.2. W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb zakładowych. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,23 zł.

9.3. ZUD lub Odbiorca pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza oraz badania jakości paliwa gazowego określone w tabeli w pkt.

PREZES
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk 21

- 9.1 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 usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie ZUD lub Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

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 oraz rury ochronne na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

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

$$O_p = O_R + S_p * L_p$$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

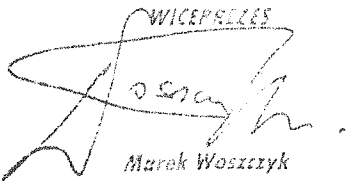
Marek Woźniak

23

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].

- 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 układ pomiarowy. Przyłączany podmiot ponosi koszty zakupu i montażu szafki oraz koszty naprawy lub wymiany szafki w przypadku jej uszkodzenia.
- 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, przebudowę 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 nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego. W tym przypadku układ pomiarowy stanowi własność Operatora.
- 10.10. Za elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3, które są niezbędne do realizacji przyłączenia, 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:

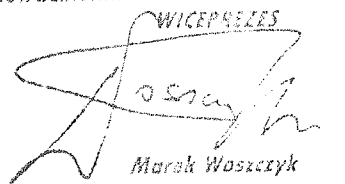
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woźniak

24

Taryfa nr 3 dla usług dystrybucji paliw gazowych– GSG Sp. z o.o.

Moc przyłączeniowa b	Opłata ryczałtowa za przyłączenie w warunkach standardowych do 15 mb O_R	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 mb S_p
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 458,66	59,43
$10 < b \leq 25$	$1\,458,66 + 34,55x (b-10)$	71,30
$25 < b \leq 65$	$1\,976,84 + 29,19x (b-25)$	83,16
$65 < b \leq 300$	$3\,144,44 + 22,68x (b-65)$	96,20
$300 < b \leq 600$	$8\,478,24 + 17,33x (b-300)$	113,40
$600 < b \leq 1000$	$13\,668,74 + 14,07x (b-600)$	135,03
$b > 1000$	$19\,308,70 + 8,61x (b-1000)$	168,53

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

25

11. UMOWY KRÓTKOTERMINOWE ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI

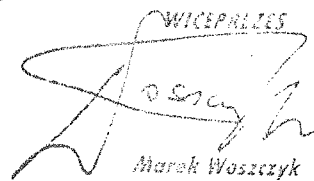
- 11.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usługi dystrybucji w okresie krótszym niż rok, Operator może zawrzeć z ZUD, zamawiającym moc powyżej 10 m³/h umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca lub jego wielokrotności.
- 11.2. Umowy krótkoterminowe nie są zawierane na świadczenie usługi dystrybucji do miejsca odbioru, do którego Operator dostarcza paliwo gazowe dla tego ZUD na podstawie innej umowy o świadczenie usługi dystrybucji.
- 11.3. Umowa krótkoterminowa o świadczenie usługi dystrybucji jest zawierana na czas określony.
- 11.4. Wnioski o zawarcie umów krótkoterminowych muszą być składane nie później niż na dwa miesiące i nie wcześniej niż na trzy miesiące przed dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego w ramach umowy krótkoterminowej, chyba że strony postanowią inaczej.
- 11.5. Kwalifikacja ZUD korzystającego z umów krótkoterminowych do grup taryfowych odbywa się zgodnie z zasadami pkt. 3.2.
- 11.6. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3.4, przy czym stała stawka opłaty dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki opłaty stałej ustalonej w pkt. 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 dłuższe od 4 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	1,6	1,8
Listopad	3,0	2,1	1,8
Grudzień	3,5	2,7	1,8

[Podpis]
 Marek Woszczyk

11.7. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 11 do rozliczeń z ZUD dotyczących realizacji umów krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk 27