



Warszawa, dn. 10 kwietnia 2008 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-4212-29(21)/2007/2008/652/V/AG

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

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 14 listopada 2007 r. znak: DE/ET/EX/Z-102/2007, uzupełnionego pismami: z dnia 16 listopada 2007 r. znak: OH/DE/EX/221/2007, z dnia 13 grudnia 2007 r. znak: OH/DE/EX/Z-104/2007, z dnia 21 stycznia 2008 r. znak: OH/DE/EX/35/2008, z dnia 20 lutego 2008 r. znak: OH/DE/EX/Z-46/2008, z dnia 22 lutego 2008 r. znak: OH/DE/EX/Z-49/2008, z dnia 25 lutego 2008 r. znak: OH/DE/EX/TP-41/2008, z dnia 3 marca 2008 r. znak: OH/DE/EX/116/2008, z dnia 10 marca 2008 r. znak: OH/DE/EX/Z-60/2008, z dnia 18 marca 2008 r. znak: OH/DE/EX/Z-65/2008, z dnia 3 kwietnia 2008 r. znak: OH/DE/EX/TP-68/2008 oraz z dnia 9 kwietnia 2008 r. znak: OH/DE/EX/166/2008

postanawiam

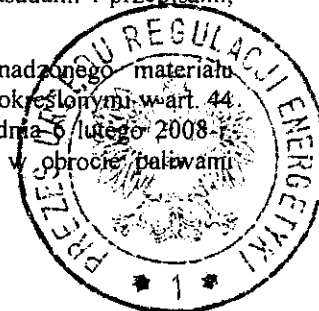
zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 marca 2009 r.

UZASADNIENIE

W dniu 16 listopada 2007 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie magazynowania i obrotu paliwami gazowymi zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 Prawa energetycznego, 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 Prawa energetycznego i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 5 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165).



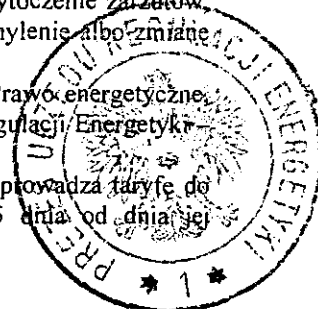
Ceny paliw gazowych i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną,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

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy, dając temu wyraz w sentencji niniejszej decyzji.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 16 listopada 2007 r.
na rachunek 91 1240 1037 1111 0010 0305 1213

NACZELNIK WYDZIAŁU
ds. Paliw Gazowych

Teresa Kubacka
Teresa Kubacka

Otrzymuje:

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A.
ul. Kasprzaka 25
01-224 Warszawa

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 kwietnia 2008 r.

nr D.T.A.-4213-20(20)/2008/2008/652/V/AG

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora



Polskie Górnictwo Naftowe
i Gazownictwo SA

TARYFA
dla
PALIW GAZOWYCH
Nr 1/2008

Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo SA
Centrala Spółki

ul. Marcina Kasprzaka 25, 01-224 Warszawa
NIP 525 000 80 28
KRS 0000059492, REGON 012216736-00500

Warszawa, kwiecień 2008 r.

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. Ekonomiczno-Finansowych

Sławomir Hinc
Sławomir Hinc

PREZES ZARZĄDU

Michał Szubski
Michał Szubski

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. DEFINICJE.....
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIW GAZOWYCH W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ.....
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIW GAZOWYCH W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ.
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIW GAZOWYCH W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ
6. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW BĘDĄCYCH OPERATORAMI SYSTEMU PRZESYŁOWEGO LUB DYSTRYBUCYJNEGO
7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa dotyczy dostarczania paliw gazowych w oparciu o Umowę kompleksową lub zawartą przed dniem wejścia w życie Taryfy umowę sprzedaży paliwa gazowego, których realizacja wymaga zlecenia przez Sprzedawcę transportu paliwa gazowego Siecią przesyłową lub dystrybucyjną lub korzystania z magazynów i zawiera:
- a) ceny paliw gazowych,
 - b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - c) sposób ustalania opłaty za przekroczenie Mocy umownej,
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - e) stawki opłat sieciowych,
 - f) stawki opłat abonamentowych.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 06 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci gazowych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 105, poz. 1113),
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 06 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165),
 - d) 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),
 - 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).
- 1.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.4. W przypadku zawarcia między Odbiorcą i Sprzedawcą Umowy przewidującej szczególne

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

warunki dostarczania paliwa gazowego dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w Taryfie.

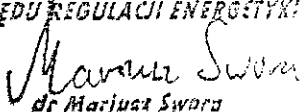
- 1.5. Warunki dostarczania paliw gazowych, o których mowa w pkt. 1.4, dotyczą w szczególności:
 - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliwa gazowego,
 - b) niestandardowych warunków technicznych transportu paliw gazowych i obsługi Odbiorców,
 - c) spełniania przez Odbiorcę funkcji regulacyjnych dla Sieci gazowej.
- 1.6. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³.
- 1.7. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

2. DEFINICJE

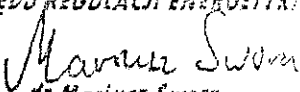
- 2.1. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość odbieranego paliwa gazowego i nierównomierność jego poboru w czasie, godzinową moc lub dobową ilość odbieranego paliwa gazowego oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.2. IRIESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora sieci przesyłowej.
- 2.3. 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 273,15K (0°C).
- 2.4. Miejsce odbioru paliwa gazowego – określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie paliwa gazowego a Odbiorca je odebrać. Miejsce odbioru paliwa gazowego odpowiada miejscu dostarczania paliwa gazowego.
- 2.5. Miesiąc umowny – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego do godziny 22.00 ostatniego dnia następnego miesiąca kalendarzowego.
 - 2.5.1. Miesiąc umowny dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od R-1 do R-3, od B-1 do B-3 oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.6. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w Umowie.
- 2.7. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa gazowe na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.8. Okres rozliczeniowy – ustalony w Umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań Układu pomiarowego.
- 2.9. Operator systemu dystrybucyjnego – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru działania.
- 2.10. Operator systemu przesyłowego – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci przesyłowej, w tym

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swara

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

połączeń z innymi systemami gazowymi.

- 2.11. Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru paliwa gazowego.
- 2.12. Rok umowny – okres od godziny 22.00 ostatniego dnia roku kalendarzowego do godziny 22.00 ostatniego dnia następnego roku kalendarzowego.
 - 2.12.1. Rok umowny dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od R-1 do R-3, od B-1 do B-3 oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru paliwa gazowego odpowiada rokowi kalendarzowemu.
 - 2.12.2. Rok umowny dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, od S-1 do S-4, od Z-1 do Z-4, o których mowa w pkt. 3.3.3.2 I oraz dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, o których mowa w pkt. 3.3.3.2 II rozliczanych w systemie prognoz rocznych, odpowiada okresom rozliczeniowym obejmującym kolejne dwanaście miesięcy, począwszy od następnego miesiąca po miesiącu, w którym dokonano odczytu Układu pomiarowego.
- 2.13. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.14. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.15. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator systemu przesyłowego.
- 2.16. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne – Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A. z siedzibą w Warszawie.
- 2.17. 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, masy lub energii.
- 2.18. Umowa – umowa sprzedaży paliw gazowych lub Umowa kompleksowa.
- 2.19. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliw gazowych. Umowa kompleksowa może zawierać także postanowienia umowy o świadczenie usług magazynowania paliw gazowych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA PALIW GAZOWYCH W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 3.1. Postanowienia Taryfy stosuje się do rozliczeń z Odbiorcami, którzy mają zawarte Umowy kompleksowe lub zawarte przed dniem wejścia w życie Taryfy umowy sprzedaży paliwa gazowego, których realizacja wymaga zlecenia przez Sprzedawcę transportu paliwa gazowego Siecią przesyłową lub dystrybucyjną lub korzystania z magazynów.
- 3.2. Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani.
- 3.3. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.
- 3.3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- 3.3.1.1. Miejsca odbioru paliwa gazowego – według Operatora, z Sieci którego następuje pobór,
- 3.3.1.2. Rodzaju paliwa gazowego – gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, gazu ziemnego zaazotowanego podgrupy Ls oraz Lw, gazu propan – butan – powietrze grupy GPP, gazu propan – butan – rozprężony grupy B/P,
- 3.3.1.3. Rocznej ilości umownej – dla Odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilościach do 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan – butan – powietrze lub propan – butan – rozprężony albo do 25 m³/h dla gazu ziemnego zaazotowanego,
- 3.3.1.4. Mocy umownej – dla Odbiorców pobierających paliwa gazowe z Sieci dystrybucyjnej w ilościach powyżej 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego albo powyżej 25 m³/h dla gazu ziemnego zaazotowanego oraz dla Odbiorców pobierających paliwa gazowe z Sieci przesyłowej,
- 3.3.1.5. nierównomierności poboru paliwa gazowego – określonego wskaźnikiem wyznaczonym zgodnie z pkt. 3.6.
- określonych zgodnie z Umową.
- 3.3.2. Odbiorcy rozliczani z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt. 3.3.1.
- 3.3.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

3.3.3.1. Dla Odbiorców pobierających paliwa gazowe z sieci Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A.:

a. gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu E

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
E-1A	$0 < b \leq 1\,500$	$c \leq 0,9$
E-1B	$0 < b \leq 1\,500$	$c > 0,9$
E-2A	$1\,500 < b \leq 3\,300$	$c \leq 0,9$
E-2B	$1\,500 < b \leq 3\,300$	$c > 0,9$
E-3A	$3\,300 < b \leq 20\,000$	$c \leq 0,9$
E-3B	$3\,300 < b \leq 20\,000$	$c > 0,9$
E-4A	$b > 20\,000$	$c \leq 0,9$
E-4B	$b > 20\,000$	$c > 0,9$

b. gazu ziemnego zaazotowanego grupy L (podgrupy Ls i Lw) – grupy taryfowe o symbolu Ls i Lw

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
L-1	$0 < b \leq 1\,800$	-
L-2	$1\,800 < b \leq 4\,000$	-
L-3	$4\,000 < b \leq 12\,000$	-
L-4	$b > 12\,000$	-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

3.3.3.2. Dla Odbiorców pobierających paliwa gazowe z Sieci dystrybucyjnych:

I. Dolnośląskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-
W-3	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	-
W-5	$10 < b \leq 65$	-	-
W-6	$65 < b \leq 600$	-	-
W-7A	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	-	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$b \leq 1\,500$	-	-
W-9	$b > 1\,500$	-	-

b. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy o symbolu Z

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
Z-1	$b \leq 25$	$a \leq 400$	-
Z-2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\,600$	-
Z-3	$b \leq 25$	$1\,600 < a \leq 10\,650$	-
Z-4	$b \leq 25$	$a > 10\,650$	-
Z-5	$25 < b \leq 65$	-	-
Z-6	$65 < b \leq 800$	-	-
Z-7	$b > 800$	-	-
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
Z-8	$b \leq 1\,800$	-	-
Z-9	$b > 1\,800$	-	-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

c. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) - grupy o symbolu S

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
S-1	b ≤ 25	a ≤ 400	–
S-2	b ≤ 25	400 < a ≤ 1 600	–
S-3	b ≤ 25	1600 < a ≤ 10 650	–
S-4	b ≤ 25	a > 10 650	–
S-5	25 < b ≤ 65	–	–
S-6	65 < b ≤ 800	–	–
S-7	b > 800	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
S-8	b ≤ 1 800	–	–
S-9	b > 1 800	–	–

II. Górnśląskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	b ≤ 10	a ≤ 300	–
W-2	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–
W-3	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–
W-4	b ≤ 10	a > 8 000	–
W-5	10 < b ≤ 65	–	–
W-6	65 < b ≤ 600	–	–
W-7A	b > 600	–	c ≤ 0,571
W-7B	b > 600	–	c > 0,571
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	b ≤ 3 300	–	–
W-9	3 300 < b ≤ 10 000	–	–
W-10	b > 10 000	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

III. Karpackiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	–
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	–
W-3	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	–
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	–
W-5	$10 < b \leq 65$	–	–
W-6	$65 < b \leq 600$	–	–
W-7A	$600 < b \leq 5\,000$	–	–
W-7B	$b > 5\,000$	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$0 < b < 3\,300$	–	–
W-9	$3\,300 < b \leq 10\,000$	–	–
W-10	$b > 10\,000$	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGIG S.A.

IV. Mazowieckiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	$b \leq 10$	$a \leq 300$	-
W-2	$b \leq 10$	$300 < a \leq 1\,200$	-
W-3	$b \leq 10$	$1\,200 < a \leq 8\,000$	-
W-4	$b \leq 10$	$a > 8\,000$	-
W-5	$10 < b \leq 65$	-	-
W-6A	$65 < b \leq 600$	-	$c \leq 0,571$
W-6B	$65 < b \leq 600$	-	$c > 0,571$
W-7A	$b > 600$	-	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 600$	-	$c > 0,571$
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	$0 < b \leq 1\,500$	-	-
W-9	$1\,500 < b \leq 3\,000$	-	-
W-10	$b > 3\,000$	-	-

b. gazu propan – butan – powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]
B-1	$a \leq 500$
B-2	$500 < a \leq 2\,000$
B-3	$a > 2\,000$

c. gazu propan – butan – rozprężony (grupy B/P) – grupy taryfowe o symbolu R

Grupa taryfowa	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]
R-1	$a \leq 100$
R-2	$100 < a \leq 400$
R-3	$a > 400$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

V. Pomorskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	b ≤ 10	a ≤ 300	–
W-2	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–
W-3	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–
W-4	b ≤ 10	a > 8 000	–
W-5	10 < b ≤ 65	–	–
W-6	65 < b ≤ 600	–	–
W-7	b > 600	–	–
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	b ≤ 20 000	–	–
W-9	b > 20 000	–	–

VI. Wielkopolskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.:

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

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	b ≤ 10	a ≤ 300	–
W-2	b ≤ 10	300 < a ≤ 1 200	–
W-3	b ≤ 10	1 200 < a ≤ 8 000	–
W-4	b ≤ 10	a > 8 000	–
W-5	10 < b ≤ 65	–	–
W-6	65 < b ≤ 600	–	–
W-7A	b > 600	–	c ≤ 0,571
W-7B	b > 600	–	c > 0,571
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	b < 1 500	–	–
W-9	1 500 < b ≤ 3 300	–	–
W-10	b > 3 300	–	–

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

b. gazu ziemnego zaazotowany (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
S-1	$b \leq 25$	$a \leq 400$	-
S-2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\,600$	-
S-3	$b \leq 25$	$1\,600 < a \leq 10\,650$	-
S-4	$b \leq 25$	$a > 10\,650$	-
S-5	$25 < b \leq 65$	-	-
S-6	$65 < b \leq 800$	-	-
S-7A	$b > 800$	-	$c \leq 0,571$
S-7B	$b > 800$	-	$c > 0,571$

c. gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]	Roczna ilość umowna a [m ³ /rok]	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
Z-1	$b \leq 25$	$a \leq 400$	-
Z-2	$b \leq 25$	$400 < a \leq 1\,600$	-
Z-3	$b \leq 25$	$1\,600 < a \leq 10\,650$	-
Z-4	$b \leq 25$	$a > 10\,650$	-
Z-5	$25 < b \leq 65$	-	-
Z-6	$65 < b \leq 800$	-	-
Z-7A	$b > 800$	-	$c \leq 0,571$
Z-7B	$b > 800$	-	$c > 0,571$

3.3.4. Jeżeli okres obowiązywania Umowy z Odbiorcą przekracza jeden Rok umowny, to Odbiorca jest corocznie kwalifikowany na kolejny Rok umowny do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie.

3.3.5. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od B-1 do B-3, od R-1 do R-3 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej określonej następująco:

3.3.5.1. dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez cały poprzedni Rok umowny – ilość m³ paliwa gazowego faktycznie pobrana w tym roku,

3.3.5.2. dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu poprzedniego Roku umownego – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

- pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego) i ilości dni w tym roku,
- 3.3.5.3. dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie Roku umownego – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór paliwa gazowego wynikający z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego.
- 3.3.6. Odbiorcy paliw gazowych w gospodarstwie domowym, o których mowa w pkt 3.3.3.2 III a zakwalifikowani do grup taryfowych od W-1 do W-3 mogą wystąpić o zmianę grupy taryfowej niezależnie od wielkości Rocznej ilości umownej. Wystąpienie o zmianę grupy taryfowej, o którym mowa w zdaniu poprzednim może jednak nastąpić nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Zmiana grupy taryfowej obowiązywać będzie od pierwszego dnia kolejnego Miesiąca umownego. W takim przypadku, zasada określona w pkt. 3.3.5 nie znajduje zastosowania.
- 3.3.7. Odbiorcy paliw gazowych w gospodarstwie domowym, o których mowa w pkt 3.3.3.2 V zakwalifikowani do grup taryfowych od W-1 do W-4, w uzasadnionych przypadkach, mogą ubiegać się o zmianę grupy taryfowej w ciągu Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora. Kolejna zmiana grupy taryfowej może nastąpić nie wcześniej niż po upływie 12 miesięcy. Zmiana grupy taryfowej obowiązywać będzie od pierwszego dnia kolejnego Miesiąca umownego. W takim przypadku, zasada określona w pkt. 3.3.5 nie znajduje zastosowania.
- 3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od Ls-1 do Ls-4, od Lw-1 do Lw-4 oraz od E-1A do E-4B następuje na podstawie zamówień Mocy umownej dokonywanych na każdy Rok umowny, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 kolejnych miesięcy. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora.
- 3.5. W przypadku, gdy Układ pomiarowy zainstalowany u Odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, Moc umowna odpowiada nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza (nominalne obciążenie gazomierza, określone przez jego producenta) lub sumie nominalnych godzinowych odbiorów wszystkich zainstalowanych odbiorników gazowych, ustalonej na podstawie ekspertyzy wykonanej na wniosek oraz koszt Odbiorcy przez jednostkę zaakceptowaną przez Sprzedawcę, jeżeli suma ta jest mniejsza od nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza.
- 3.6. Wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt 3.3.3.2, będący parametrem Charakterystyki poboru paliwa gazowego oraz stanowiący dla danego Roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

umownego kryterium kwalifikacji do grup taryfowych, określany jest następująco:

3.6.1. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego paliwo gazowe dostarczane było przez cały poprzedni Rok umowny oblicza się jako iloraz:

ilości m³ paliwa gazowego faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej w poprzednim Roku umownym i ilości godzin w tym roku;

3.6.2. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie poprzedniego Roku umownego oblicza się jako iloraz:

ilości m³ wg wskazania Układu pomiarowego, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w poprzednim Roku umownym;

3.6.3. dla Miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w trakcie danego Roku umownego oblicza się jako iloraz:

ilości m³ paliwa gazowego, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE PALIW GAZOWYCH W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ.

4.1. Ceny paliw gazowych ustalone w Taryfie odpowiadają następującemu ciepłu spalania:

gaz ziemny wysokometanowy (grupy E)	-	39,5 MJ/m ³
gaz ziemny zaazotowany (podgrupy Ls)	-	28,8 MJ/m ³
gaz ziemny zaazotowany (podgrupy Lw)	-	32,8 MJ/m ³
gaz propan – butan – powietrze (grupy GPP)	-	24,0 MJ/m ³
gaz propan – butan – rozprężony (grupy B/P)	-	115,0 MJ/m ³

oraz parametrom jakościowym, określonym w § 22 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).

4.2. Wartość ciepła spalania paliw gazowych dostarczanych dla Odbiorców uważa się za dotrzymaną, jeśli jego wartość jest nie mniejsza niż określona w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b), tj.:

- 34,0 MJ/m³ dla gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E)
- 26,0 MJ/m³ dla gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls)
- 30,0 MJ/m³ dla gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw)
- 22,8 MJ/m³ gaz propan – butan – powietrze (grupy GPP)
- 109,0 MJ/m³ gaz propan – butan – rozprężony (grupy B/P)

4.3. W przypadku dostarczenia paliwa gazowego o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.1 dostarczonego Odbiorcom grup taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od Ls-1 do Ls-4, od Lw-1 do Lw-4 oraz od E-1A do E-4B cena podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{S\ sr}}{H_{S\ n}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
- $H_{S\ sr}$ - ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],
- $H_{S\ n}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 4.1)

4.4. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego ($H_{S\ sr}$) oblicza się jako średnią

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu w wyznaczonych przez Operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego punktach Sieci, z zastrzeżeniem pkt. 4.5.

- 4.5. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z właściwym Operatorem systemu, zainstalowanie urządzenia umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie wskazań Układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w Umowie. Jeżeli Umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących okresach rozliczeniowych:
 - 4.6.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, B-1 do B-3, R-1 do R-3 – nie dłuższych niż 12 miesięcy,
 - 4.6.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od Ls-1 do Ls-4, od Lw-1 do Lw-4 oraz od E-1A do E-4B – co miesiąc,
- 4.7. W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliw gazowych następuje nie częściej niż:
 - 4.7.1. co miesiąc dla Odbiorców grup taryfowych od W-1 do W-4, od Z-1 do Z-4, od S-1 do S-4, od B-1 do B-3, od R-1 do R-3,
 - 4.7.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców grup taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od Ls-1 do Ls-4, od Lw-1 do Lw-4 oraz od E-1A do E-4B.
- 4.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.7. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe wówczas:
 - 4.8.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - 4.8.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.9. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowego, Sprzedawca ustala ilość pobranego przez Odbiorcę paliwa gazowego na podstawie szacunkowego zużycia.
- 4.10. W przypadku zmiany cen paliwa gazowego lub stawek opłat w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub stawek opłat oraz ilości paliwa gazowego po zmianie cen lub stawek opłat.

- 4.11. Sprzedawca przenosi na Odbiorców pobierających paliwa gazowe z sieci przesyłowej opłaty poniesione w związku z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania na paliwa gazowe w miejscach ich dostarczania, wynikające z działania lub zaniechania tych Odbiorców.
- 4.12. Prognozy zużycia paliw gazowych dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-5 do W-10, od Z-5 do Z-9, od S-5 do S-9, od Ls-1 do Ls-4, do Lw-1 do Lw-4 oraz od E-1A do E-4B dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 4.13. Prognozy zużycia paliw gazowych dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1 do W-4, od S-1 do S-4, od Z-1 do Z-4, od B-1 do B-3 oraz od R-1 do R-3 dokonuje się na podstawie:
- 4.13.1. zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie zawierającym się w przedziale od roku do trzech lat poprzedzającym Rok umowny - dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez cały poprzedni Rok umowny lub pełne lata tych okresów,
- 4.13.2. średniorocznego zużycia paliwa gazowego - ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego) i ilości dób w roku kalendarzowym – w przypadku Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie poprzedniego Roku umownego,
- 4.13.3. średniorocznego zużycia paliwa gazowego - ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego paliwa, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru paliwa gazowego - dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie Roku umownego.
- 4.14. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego Operatora, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio

PREZESIDENT
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swara
dr Mariusz Swara

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

- 4.15. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.14 obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.16. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu.
- 4.17. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- 4.17.1. ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.17.2. jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt. 4.17.1 - ilość paliwa zmierzoną przez Układ pomiarowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.17.3. jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt. 4.17.1 lub 4.17.2. - ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.18. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- 4.18.1. opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
- 4.18.2. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy,
- 4.18.3. opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do Mocy umownej, lub też do sumy nominalnych przepustowości poszczególnych urządzeń pomiarowych.
- 4.19. Za wznowienie dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości równoważącej ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w jego taryfie.

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE PALIW GAZOWYCH W RAMACH UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 5.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w Okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań Układu pomiarowego, ilości pobranych przez Odbiorcę m³ tego paliwa i jego ceny określonej w pkt. 8.1. Taryfy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt. 4.3
- 5.2. Odbiorca paliw gazowych zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 8.1. Taryfy.
- 5.3. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i Układów pomiarowych, dotrzymanywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.5. Opłaty sieciowe obejmują koszty wynikające z tytułu zlecenia przez Sprzedawcę usług w zakresie przesyłania, dystrybucji, magazynowania, skraplania i regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego, oraz koszty magazynowania w instalacjach własnych Sprzedawcy oraz koszty bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi dla zapewnienia poboru gazu przez Odbiorcę, w ustalonym w Umowie Miejscu jego odbioru z zastrzeżeniem pkt. 4.11.
- 5.6. Opłatę za świadczoną Usługę kompleksową oblicza się:
- 5.6.1. dla Odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości większej niż 10 m³/h gazu wysokometanowego albo powyżej 25 m³/h dla gazu ziemnego zaazotowanego według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_k – opłatę za dostawę paliw gazowych w ramach Umowy kompleksowej [w zł];
- C – cenę paliw gazowych [w zł/m³];
- Q – ilość paliw gazowych dostarczonych w Okresie rozliczeniowym [w m³];
- S_{zs} – stawkę sieciową opłaty zmiennej [w zł/m³];
- S_{ss} – stawkę sieciową opłaty stałej [w zł/m³/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
- M – Moc umowną [w m³/h];

PREZYM
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

- T – ilość godzin w Okresie rozliczeniowym;
 S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];
 k – ilość miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

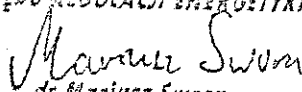
- 5.6.2. dla Odbiorców paliw gazowych w gospodarstwie domowym oraz Odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilościach do 10 m³/h dla gazu ziemnego wysokometanowego lub gazu propan-butan rozprężony lub propan-butan powietrze albo do 25 m³/h dla gazu ziemnego zaazotowanego oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_k – opłatę za dostawę paliw gazowych w ramach Umowy kompleksowej [w zł];
 C – cenę paliw gazowych [w zł/m³];
 S_{zs} – stawkę sieciową opłaty zmiennej [w zł/m³];
 Q – ilość paliw gazowych dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [w m³];
 S_{ss} – stawkę sieciową opłaty stałej [w zł/miesiąc];
 S_a – stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];
 k – ilość miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

- 5.7. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku Miejsc odbioru paliwa gazowego, ceny i opłaty sieciowe pobierane są, zgodnie z grupą taryfową, do której jest on zakwalifikowany, na podstawie Mocy umownej, określonej odrębnie dla każdego z nich.
- 5.8. Opłaty stałe sieciowe pobiera się za każdy Miesiąc umowy.
- 5.9. Odbiorca, który przekroczył Moc umowną bez zgody Sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn maksymalnego godzinowego poboru paliwa gazowego, zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, ilości godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty sieciowej ustalonej w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 5.10. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania paliwa gazowego ponosi opłatę stałą sieciową w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 5.11. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia, wprowadzonego przez przedsiębiorstwo energetyczne w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo - konserwacyjnymi, jest obciążony opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stałej stawki

PRZESZ
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

 dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

opłaty przesyłowej lub dystrybucyjnej określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

6. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ODBIORCÓW BĘDĄCYCH OPERATORAMI SYSTEMU PRZESYŁOWEGO LUB DYSTRYBUCYJNEGO

- 6.1. Podstawą rozliczeń z Odbiorcą będącym Operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na inne potrzeby niż bilansowanie systemu są odczyty Układów pomiarowych zainstalowanych w obiektach lub urządzeniach, w których Operator pobiera paliwa gazowe na te potrzeby.
- 6.2. Operator zobowiązany jest do przekazywania Sprzedawcy odczytów, o których mowa w pkt. 6.1, za Okres rozliczeniowy w terminie do 5 dnia każdego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym.
- 6.3. W przypadku braku Układów pomiarowych lub nieprzekazania przez właściwego Operatora odczytów, o których mowa w pkt 6.1, podstawą rozliczeń są ryczałtowe ilości paliwa gazowego określane przez Sprzedawcę w oparciu o posiadane przez Sprzedawcę dane historyczne, a w ich braku o dane określone przez niezależnego eksperta powołanego przez Sprzedawcę.
- 6.4. Operator jest kwalifikowany do grupy taryfowej odrębnie w odniesieniu do każdego z obiektów lub urządzeń, w których pobiera paliwa gazowe na potrzeby inne niż bilansowanie systemu wg zasad określonych w Taryfie, na podstawie danych przekazanych przez Operatora, a w przypadku ich braku: danych historycznych lub danych określonych przez niezależnego eksperta powołanego przez Sprzedawcę.
- 6.5. Podstawą rozliczeń z Odbiorcą będącym Operatorem systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego z tytułu sprzedaży paliwa gazowego na potrzeby bilansowania systemu są: Moc umowna oraz ilości wynikające z pomiarów lub określone zgodnie z metodyką ustalania różnic bilansowych zawartą w Umowie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

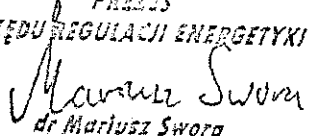
- 7.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt. 4.2 – Odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{S\acute{s}r}}{H_{S n}}\right) * I * C$$

gdzie:

- B - wysokość bonifikaty [zł],
 $H_{s\acute{s}r}$ - ciepło spalania dostarczanego paliwa gazowego [MJ/m³],
 $H_{s n}$ - nominalne ciepło spalania określone w pkt. 4.1 [MJ/m³],
 I - ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania [m³],
 C - cena paliwa gazowego dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

- 7.2. W przypadku, gdy w rozliczeniach z Odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt. 4.3 bonifikata, o której mowa w pkt. 7.1 nie przysługuje.
- 7.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości paliw gazowych Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.
- 7.4. W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymywanie jakości paliwa gazowego w zakresie ciepła spalania Odbiorcy przysługuje bonifikata za dostarczone paliwo gazowe o pogorszonej jakości ustalona zgodnie z zasadą o której mowa w pkt. 7.1.
- 7.5. W przypadku ograniczenia ciśnienia dostarczanego paliwa gazowego poniżej wielkości określonej w Umowie, Odbiorcy, na jego wniosek, przysługuje bonifikata ustalona w sposób proporcjonalny do ograniczenia wielkości ciśnienia dostarczonego paliwa gazowego. Bonifikata nie przysługuje jeśli ograniczenie ciśnienia spowodowane zostało działaniem Odbiorcy.
- 7.6. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych innych niż określone w pkt. 7.4 oraz 7.5 Taryfy udzielane są w wysokości odpowiadającej bonifikatom uzyskanym

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

 dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

przez Sprzedawcę od właściwego Operatora.

- 7.7. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości wynikającej z – określonego w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c) – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2007 roku, ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 16 stycznia 2008 r. (Dz. Urz. GUS Nr 1, poz. 5), które wyniosło 2 888,22 zł.
- 7.8. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania, chyba, że w Umowie między stronami określono inny termin.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**8.1. Ceny za paliwo gazowe i stawki opłat abonamentowych.**

8.1.1. Ceny i stawki opłat stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwa gazowe z Sieci przesyłowej przedstawia poniższa tabela:

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

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
E1A – E4B	0,8983	600,00

b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Ls

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Ls1– Ls4	0,5693	600,00

c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu Lw

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Lw1 – Lw4	0,6645	600,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

8.1.2. Ceny i stawki opłat stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwa gazowe z Sieci dystrybucyjnych przedstawia poniższa tabela:

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

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-1	0,9500	4,30
W-2	0,9350	6,40
W-3	0,9215	7,10
W-4	0,9160	18,00
W-5	0,9100	110,00
W-6	0,9011	130,00
W-6A	0,9011	130,00
W-6B	0,9011	130,00
W-7	0,8993	270,00
W-7A	0,8993	270,00
W-7B	0,8993	270,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
W-8	0,8988	600,00
W-9	0,8988	600,00
W-10	0,8988	600,00

PRZESŁ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
Z-1	0,6025	4,30
Z-2	0,5930	6,40
Z-3	0,5840	7,10
Z-4	0,5810	18,00
Z-5	0,5770	110,00
Z-6	0,5710	130,00
Z-7	0,5699	270,00
Z-7A	0,5699	270,00
Z-7B	0,5699	270,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
Z-8	0,5695	600,00
Z-9	0,5695	600,00

c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
S-1	0,7030	4,30
S-2	0,6920	6,40
S-3	0,6820	7,10
S-4	0,6780	18,00
S-5	0,6740	110,00
S-6	0,6670	130,00
S-7	0,6657	270,00
S-7A	0,6657	270,00
S-7B	0,6657	270,00
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
S-8	0,6653	600,00
S-9	0,6653	600,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

d. dla Odbiorców gazu propan – butan powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
B-1	1,6296	4,30
B-2	1,6296	6,40
B-3	1,6296	7,10

e. dla Odbiorców gazu propan – butan – rozprężony (grupy B/P) – grupy taryfowe o symbolu R

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych
	[zł/m ³]	[zł/m-c]
R-1	8,4525	4,30
R-2	8,4525	6,40
R-3	8,4525	7,10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swara
dr Mariusz Swara

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

8.2. Stawki opłat sieciowych

8.2.1. Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwa gazowe z Sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. przedstawia poniższa tabela:

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

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
E-1A	0,0399	0,0583
E-1B	0,0399	0,0570
E-2A	0,0346	0,0534
E-2B	0,0346	0,0523
E-3A	0,0335	0,0435
E-3B	0,0335	0,0428
E-4A	0,0310	0,0361
E-4B	0,0310	0,0343

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

- b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Ls

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Ls-1	0,0357	0,0411
Ls-2	0,0309	0,0340
Ls-3	0,0242	0,0246
Ls-4	0,0221	0,0198

- c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu Lw

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Lw-1	0,0357	0,0411
Lw-2	0,0309	0,0340
Lw-3	0,0242	0,0246
Lw-4	0,0221	0,0198

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
Dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

8.2.2. Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi paliwa gazowe z Sieci dystrybucyjnych przedstawia poniższa tabela:

I. Dolnośląskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

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

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	4,20	–	0,4827
W-2	10,55	–	0,4448
W-3	32,55	–	0,4066
W-4	179,00	–	0,3915
W-5	–	0,0505	0,2415
W-6	–	0,0540	0,2360
W-7A	–	0,0523	0,1594
W-7B	–	0,0517	0,1213
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0510	0,1162
W-9	–	0,0485	0,1025

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

- b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
Z-1	3,90	–	0,2287
Z-2	9,70	–	0,2127
Z-3	28,90	–	0,2073
Z-4	116,00	–	0,1871
Z-5	–	0,0369	0,1281
Z-6	–	0,0464	0,0962
Z-7	–	0,0453	0,0890
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
Z-8	–	0,0454	0,0884
Z-9	–	0,0436	0,0825

- c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
S-1	3,90	–	0,2287
S-2	9,70	–	0,2127
S-3	28,90	–	0,2073
S-4	116,00	–	0,1871
S-5	–	0,0369	0,1281
S-6	–	0,0464	0,0962
S-7	–	0,0453	0,0890
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
S-8	–	0,0454	0,0884
S-9	–	0,0436	0,0825

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.

II. Górnoląskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

- a. dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	3,90	–	0,5086
W-2	10,15	–	0,4490
W-3	27,60	–	0,3919
W-4	179,00	–	0,3495
W-5	–	0,0530	0,2016
W-6	–	0,0543	0,1942
W-7A	–	0,0492	0,1839
W-7B	–	0,0484	0,1690
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0366	0,1152
W-9	–	0,0342	0,1019
W-10	–	0,0341	0,0919

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

III. Karpackiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

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

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	3,40	–	0,5170
W-2	9,85	–	0,4065
W-3	32,85	–	0,3132
W-4	184,00	–	0,3020
W-5	–	0,0485	0,2488
W-6	–	0,0496	0,2319
W-7A	–	0,0487	0,1770
W-7B	–	0,0485	0,1268
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0471	0,0993
W-9	–	0,0414	0,0887
W-10	–	0,0409	0,0741

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

IV. Mazowieckiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

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

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	3,65	–	0,4760
W-2	12,00	–	0,3466
W-3	39,10	–	0,2936
W-4	207,00	–	0,2809
W-5	–	0,0527	0,2065
W-6A	–	0,0539	0,1852
W-6B	–	0,0526	0,1628
W-7A	–	0,0504	0,1397
W-7B	–	0,0494	0,1174
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0385	0,0819
W-9	–	0,0369	0,0753
W-10	–	0,0362	0,0730

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

- b. dla Odbiorców gazu propan – butan powietrze (grupy GPP) – grupy taryfowe o symbolu B

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/m ³]
B-1	2,40	0,2500
B-2	7,50	0,2300
B-3	21,50	0,2200

- c. dla Odbiorców gazu propan – butan – rozprężony (grupy B/P) – grupy taryfowe o symbolu R

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/m ³]
R-1	2,50	1,5300
R-2	8,00	1,5225
R-3	22,00	1,5200

V. Pomorskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

- a. dla Odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego (grupy E) – grupy taryfowe o symbolu W

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	3,55	–	0,5258
W-2	10,70	–	0,4397
W-3	32,35	–	0,3673
W-4	190,00	–	0,3440
W-5	–	0,0494	0,2493
W-6	–	0,0601	0,2348
W-7	–	0,0596	0,1732
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0429	0,0959
W-9	–	0,0376	0,0713

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Szwarc
 dr Mariusz Szwarc

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

VI. Wielkopolskiego Operatora Systemu Dystrybucyjnego Sp. z o.o.

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

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W-1	3,70	–	0,4730
W-2	11,10	–	0,3965
W-3	31,60	–	0,3756
W-4	169,00	–	0,3554
W-5	–	0,0495	0,2530
W-6	–	0,0520	0,2371
W-7A	–	0,0513	0,1972
W-7B	–	0,0510	0,1528
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa			
W-8	–	0,0434	0,0913
W-9	–	0,0389	0,0874
W-10	–	0,0376	0,0749

b. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Ls) – grupy taryfowe o symbolu Z

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
Z-1	3,80	–	0,2896
Z-2	9,30	–	0,2442
Z-3	27,40	–	0,2374
Z-4	106,00	–	0,2231
Z-5	–	0,0374	0,1424
Z-6	–	0,0370	0,1399
Z-7A	–	0,0364	0,1327
Z-7B	–	0,0361	0,1219

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNiG S.A.

c. dla Odbiorców gazu ziemnego zaazotowanego (podgrupy Lw) – grupy taryfowe o symbolu S

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
S-1	3,80	–	0,2896
S-2	9,30	–	0,2442
S-3	27,40	–	0,2374
S-4	106,00	–	0,2231
S-5	–	0,0374	0,1424
S-6	–	0,0370	0,1399
S-7A	–	0,0364	0,1327
S-7B	–	0,0361	0,1219

8.2.3. Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z Operatorem systemu przesyłowego w sytuacji poboru paliwa gazowego na wejściu do jego systemu, przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Stawki opłat sieciowych	
	Stała	Zmienna
	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
E-1A do E-4B	0,00	0,0132

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Swora
dr Mariusz Swora

Taryfa dla paliw gazowych Nr 1/2008 – PGNIG S.A.