



Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

DRG-4212-57(4)/2013/4017/VIII/PD

Warszawa, dnia

13 grudnia 2013 r.

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

ANCO Sp. z o.o. z siedzibą w Jarocinie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 19 listopada 2013 r. znak: PZ/59/2013, uzupełnionym pismami z dnia 10 grudnia 2013 r. znak: PZ/62/2013 oraz z dnia 13 grudnia 2013 r. bez znaku, w sprawie zmiany obowiązującej taryfy oraz przedłużenia terminu jej obowiązywania

1. **zatwierdzam** ustaloną przez Przedsiębiorstwo Zmianę Taryfy dla Paliw Gazowych Nr 8, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji, w części dotyczącej zmian: w rozdziale 1 pn. „Postanowienia ogólne”, w rozdziale 3 pn. „Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych”, w rozdziale 4 pn. „Ogólne zasady rozliczania Odbiorców w zakresie obrotu Paliwem gazowym i świadczenia Usługi dystrybucji”, w rozdziale 5 pn. „Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców w zakresie obrotu gazem ziemnym”, w rozdziale 6 pn. „Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców w zakresie świadczenia Usługi dystrybucji”, w rozdziale 9 pn. „Opłaty za nielegalne pobieranie Paliw gazowych”, w rozdziale 10 pn. „Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Odbiorcy”, w rozdziale 11 pn. „Zasady rozliczeń za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy” oraz w rozdziale 12 pn. „Wysokość cen i stawek opłat”,
2. **przedłużam** okres jej obowiązywania do dnia 31 lipca 2014 r.

U Z A S A D N I E N I E

Decyzją z dnia 10 października 2012 r. znak: DTA-4212-32(9)/2012/4017/VIII/AG, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 69 (535) z dnia 10 października 2012 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo Taryfę dla Paliw Gazowych Nr 8, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania, co według oświadczenia Przedsiębiorstwa miało miejsce w dniu 1 listopada 2012 r. Następnie decyzją z dnia 15 lutego 2013 r. znak: DTA-4212-6(4)/2013/4017/VIII/AG, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 15 (572) z dnia 15 lutego 2013 r., oraz decyzją z dnia 17 października znak: DRG-4212-26(6)/2013/4017/VIII/KGa, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 64 (621) z dnia 17 października 2013 r., zatwierdziłem zmiany Taryfy dla Paliw Gazowych Nr 8 w zakresie cen paliw oraz bonifikat za niedotrzymanie standardów obsługi odbiorców, jak również wydłużyłem okres obowiązywania taryfy do dnia 31 grudnia 2013 r. Z kolei decyzją z dnia 25 października 2013 r. znak: DRG-4212-39(2)/2013/4017/VIII/KGa, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 70 (625) z dnia 25 października 2013 r., zatwierdziłem Zmianę Taryfy dla Paliw Gazowych Nr 8 w zakresie jej dostosowania do postanowień ustawy o podatku akcyzowym.

Pismem z dnia 19 listopada 2013 r. znak: PZ/59/2013 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie Zmiany Taryfy dla Paliw Gazowych Nr 8, która polega na dostosowaniu treści taryfy do zapisów rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r., poz. 820), zwanego dalej



„rozporządzeniem taryfowym”, m.in. w zakresie zasad ustalania opłat za nielegalny pobór paliw gazowych, stawek opłat za przyłączenie do sieci przedsiębiorstwa czy sposobu korygowania wystawionych faktur.

Zauważyć jednocześnie należy, że zgodnie z § 46 ust. 1 rozporządzenia taryfowego od dnia 1 sierpnia 2014 r. Przedsiębiorstwo zobowiązane będzie do stosowania jednostek energii w rozliczeniach z odbiorcami. Ze względu na postanowienia § 46 ust. 1 rozporządzenia taryfowego na Przedsiębiorstwie ciąży obowiązek zadbania o faktyczną możliwość rozliczania odbiorców paliwa gazowego - począwszy od dnia 1 sierpnia 2014 r. - zgodnie z postanowieniami ww. przepisu. W praktyce oznacza to posiadanie we wskazanej dacie taryfy umożliwiającej prowadzenie rozliczeń w jednostkach energii. Przedsiębiorstwo zobowiązane jest więc złożyć do Prezesa URE wnioski o zatwierdzenie taryfy, w której ceny i stawki opłat wyrażone będą w jednostkach energii w terminie umożliwiającym jego rozpatrzenie do dnia 17 lipca 2014 r. Mając na uwadze konieczność przeprowadzenia postępowania administracyjnego w sprawie zatwierdzenia tej taryfy, stosowny wniosek powinien być złożony nie później niż do dnia 30 kwietnia 2014 r.

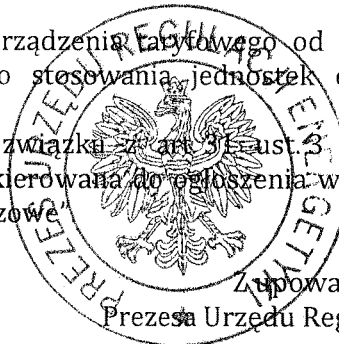
Jednocześnie zwracam uwagę, że zgodnie z art. 56 ust. 1 pkt. 5) ustawy – Prawo energetyczne karze pieniężnej podlega ten, kto stosuje ceny i taryfy, nie przestrzegając obowiązku ich przedstawienia Prezesowi URE do zatwierdzenia, o którym mowa w art. 47 ust. 1.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji stronie 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do treści § 46 ust. 1 rozporządzenia taryfowego od dnia 1 sierpnia 2014 r. Przedsiębiorstwo jest zobowiązane do stosowania jednostek energii w rozliczeniach z odbiorcami.
4. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.



Zapowiadania
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:

ANCO Sp. z o.o.
ul. Św. Ducha 118 B
63-200 Jarocin

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej - art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2012 r., poz. 1282, z późn. zm.) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 kol. 4 pkt 1)

SPECJALISTA

Paweł Dubiński

DYREKTOR

Jacek Lorek

anco

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 13 grudnia 2013

nr DRG-4212-57(4)/2013/4017/VIII/PD

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH**


Jacek Lorek

Anco sp. z o.o.

**Zmiana Taryfy
dla Paliw Gazowych
Nr 8**

Prezes Zarządu
Arkadiusz Ławniczak

Członek Zarządu
Magdalena Talarczyk - Górná

ANCO Spółka z o.o.

ul. Św. Ducha 118b, 63-200 Jarocin
tel. 62 740 26 34, fax 62 740 27 45
NIP 622-00-23-756, R:250429465

Jarocin 2013r.

W taryfie dla paliw gazowych Nr 8 ustalonej przez Anco Sp. z o.o. z siedzibą w Jarocinie, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 10 października 2012 r. znak DTA-4212-32(9)/2012/4017/VIII/AG, zmienionej decyzją z dnia 15 lutego 2013 r., znak DTA 4212-6(4)/2013/4017/VIII/AG, zmienionej decyzją z dnia 17 października 2013 r., znak DRG-4212-26(6)/2013/4017/VIII/KGa, zmienionej decyzją z dnia 25 października 2013r., znak DRG-4212-39(2)/2013/4017/VIII/KGa

wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale 1 zatytułowanym „Postanowienia ogólne”:

pkt 1.2. lit. c. otrzymuje następujące brzmienie:

„c. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczególnych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),”

2. W rozdziale 3 zatytułowanym „Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych”:

dodaje się nowy punkt 3.17. o następującym brzmieniu:

„3.17. Odbiorca, który z Sieci dystrybucyjnej pobiera Paliwo gazowe z kilku miejsc, jest zaliczany do Grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, o ile umowa nie stanowi inaczej.”

3. W rozdziale 4 zatytułowanym „Ogólne zasady rozliczania Odbiorców w zakresie obrotu Paliwem gazowym i świadczenia Usługi dystrybucji”:

w pkt. 4.6. po lit. c. dodaje się nowe zdanie o następującym brzmieniu:

„W okresie między dwoma kolejnymi odczytami rzeczywistymi podstawą rozliczenia za Paliwa gazowe może być wielkość zużycia tych Paliw ustalona na podstawie wskazań urządzenia pomiarowego, zgłoszonych przez Odbiorcę osobiście, telefonicznie, faksem lub za pośrednictwem udostępnianych przez Sprzedawcę elektronicznych kanałów komunikacji.”

w pkt. 4.9. po lit. c. dodaje się zdanie o następującym brzmieniu:

„W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Paliw gazowych.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jadek Lorek

w pkt. 4.10. po kropce dodaje się zdanie o następującym brzmieniu:

„W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Paliw gazowych.”

pkt 4.14. otrzymuje następujące brzmienie:

„4.14. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie odczytów wskazań Układu pomiarowego do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie Paliw gazowych ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Paliw gazowych w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie rozliczeniowym, którego korekta dotyczy. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Paliw gazowych oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Paliw gazowych.

Korekta, w przypadku:

- zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
- zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.”

pkt 4.17. litera c. otrzymuje następujące brzmienie:

„c. Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobrane paliwo gazowe co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania gazu, jeżeli Odbiorca nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.”

pkt 4.19. otrzymuje następujące brzmienie:

„4.19. Za wznowienie dostarczania Paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostarczania z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy Sprzedawca pobiera opłatę w wysokości 60,38 zł od Odbiorców z wszystkich grup taryfowych.”

w pkt. 4.20. po kropce dodaje się zdanie o następującym brzmieniu:

„Opłaty za przekroczenie mocy nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony o ograniczeniach wprowadzonych przez Sprzedawcę.”

4. W rozdziale 5 zatytułowanym „Szczegółowe zasady rozliczenia Odbiorców w zakresie obrotu gazem ziemnym”:**punkt 5.1. otrzymuje następujące brzmienie:**

„5.1. Opłatę za pobrane Paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym ustala się według następującego wzoru:

$$O = C \cdot Q / 100 + S_a \cdot k$$

gdzie:

- O – opłata za pobrane Paliwo gazowe w [zł],
C – cena Paliwa gazowego w [gr/m³],
Q – ilość Paliwa gazowego w [m³],
S_a – stawka opłaty abonamentowej w [zł/miesiąc],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jacek Lorek

k – liczbę miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Cena Paliwa gazowego określona jest w pkt 12.1 Taryfy.”

5. W rozdziale 6 zatytułowanym „Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców w zakresie świadczenia Usługi dystrybucji”:

pkt 6.4. otrzymuje następujące brzmienie:

„6.4. Opłatę za świadczoną Usługę dystrybucji dla Odbiorców z Grup taryfowych S-3 i S-4 oraz G-3 i G-4 oblicza się według wzoru:

$$O_d = (S_{zd}Q + S_{sd} * M * T) / 100$$

gdzie:

O_d – opłata za świadczoną Usługę dystrybucji Paliw gazowych [zł],

S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/m³],

Q – ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym [m³],

S_{sd} – stawka opłaty stałej za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [gr/m³/h]

M – Moc umowna [m³/h],

T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].”

pkt 6.5. otrzymuje następujące brzmienie:

„6.5. Opłatę za świadczoną Usługę dystrybucji dla Odbiorców z Grup taryfowych S-1, S-2, Z-1, Z-2, P-1, P-2 oraz G-1 i G-2 oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_{zd} * Q / 100 + S_{dd} * k$$

gdzie:

O_d – opłata za świadczoną Usługę dystrybucji Paliw gazowych [zł],

S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/m³],

Q – ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym [m³],

S_{dd} – stawka opłaty stałej [zł/miesiąc],

k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.”

6. W rozdziale 9 zatytułowanym „Opłaty za nielegalne pobieranie Paliw gazowych”:

pkt 9.2. otrzymuje następujące brzmienie:

„9.2. W przypadku nielegalnego pobierania Paliw gazowych Sprzedawca może obciążyć Odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający Paliwa gazowe opłatami, które są obliczane jako iloczyn trzykrotnej ceny referencyjnej Paliwa gazowego obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości Paliwa gazowego, na zasadach określonych w Taryfie. Przez cenę referencyjną Paliwa gazowego rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego paliwa, podawaną przez Sprzedawcę na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.”

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jadek Lorek

7. W rozdziale 10 zatytułowanym „Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Odbiorcy:

w pkt. 10.1. tabela otrzymuje następujące, nowe brzmienie:

Lp	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
A	Wstrzymanie i wznowienie dostarczania Paliw gazowych	60,38 zł
B	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego, sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego lub wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu układu pomiarowego oraz założenia plomb w wysokości 60,38 zł
C	Założenie plomby na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji	85,27 zł
D	Wymiana uszkodzonego układu pomiarowego	Cena nabycia nowego układu pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założenia plomb w wysokości 60,38 zł
E	Badanie jakości dostarczanych paliw gazowych	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej powiększone o opłatę rekompensującą koszty związane z poborem próbki

Do stawek dolicza się podatek od towarów i usług VAT.”

pkt 10.2. otrzymuje następujące brzmienie:

- „10.2. Opłat za usługi, o których mowa w pkt. 10.1., nie pobiera się w przypadku:
- stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego (pkt 10.1. lit. B-D w tabeli),
 - niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych dostarczanych Paliw gazowych (pkt 10.1. lit. E w tabeli).”

8. W rozdziale 11 „Zasady rozliczeń za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy”:

pkt 11.3. otrzymuje następujące brzmienie:

- „11.3. Do standardowych elementów Przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się w szczególności: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal – na przyłączy polietylenowe, ku-

rek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.”

pkt 11.8. otrzymuje następujące brzmienie:

„11.8. Przyłączany podmiot z grupy przyłączeniowej B nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego oraz szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt zakupu i montażu ponosi Sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność Sprzedawcy.”

pkt 11.9. otrzymuje następujące brzmienie:

„11.9. Za wymianę Układu pomiarowego wynikającą ze zmiany Mocy przyłączeniowej lub charakterystyki poboru Paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grupy przyłączeniowej:

- A lub B – pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
- C – pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.”

pkt 11.12. otrzymuje następujące brzmienie:

„11.12. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, zamieszczono w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa	Oplata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
B	Or	Sp
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1688	33
$10 < b \leq 25$	$1950 + 30 \cdot (b - 10)$	34
$25 < b \leq 100$	$3222 + 26 \cdot (b - 25)$	36
$100 < b \leq 300$	$5753 + 20 \cdot (b - 100)$	42
$300 < b \leq 600$	$7365 + 16 \cdot (b - 300)$	49
$600 < b \leq 1000$	$10585 + 12 \cdot (b - 600)$	56

Do stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).”

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH
Jadek Lorek

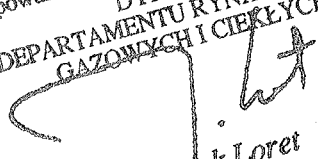
9. W rozdziale 12 zatytułowanym „Wysokość cen i stawek opłat”:

pkt 12.1. otrzymuje następujące brzmienie:

„12.1. Ceny i stawki opłat za dostarczanie Paliw gazowych

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat						
	Ceny za paliwa gazowe			Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do celów opałowych	przeznaczone do napędu silników spalinowych		Stała		zmienna
	[gr/m ³]	[gr/m ³]	[gr/m ³]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[gr/(m ³ /h) za h]	[gr/m ³]
Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ-41,5							
S-1	118,66	122,12	148,47	5,50	3,10		32,20
S-2	103,27	106,73	133,08	8,10	11,00		29,23
S-3	101,36	104,82	131,17	80,00		3,66	19,29
S-4	100,42	103,88	130,23	145,00		4,11	15,73
Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ-35							
Z-1	106,97	110,04	133,47	5,50	3,10		23,03
Z-2	91,43	94,50	117,93	8,50	11,00		22,99
Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ-30							
P-1	88,59	91,15	110,67	5,50	3,10		29,72
P-2	76,76	79,32	98,84	8,50	11,00		27,99
Dla odbiorców gazu wysokometanowego GZ-50							
G-1	143,66	147,63	177,88	5,40	7,65		68,58
G-2	130,01	133,98	164,23	12,42	140,00		62,33
G-3	125,94	129,91	160,16	20,00		5,37	59,77
G-4	127,21	131,18	161,43	108,00		6,17	39,99

Do cen i stawek opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).”

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
 GAZOWYCH I CIEPŁYCH

 Jacek Lorek