



Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

DTA-4212-4(2)/2008/4017/IV/PB

Warszawa, dnia 18 lutego 2008 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.) 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.)

po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego

**ANCO Sp. z o.o.**  
**z siedzibą w Jarocinie**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 30 stycznia 2008 r. (bez znaku) w sprawie zmiany taryfy oraz przedłużenia terminu obowiązywania taryfy do dnia 30 kwietnia 2008 r.

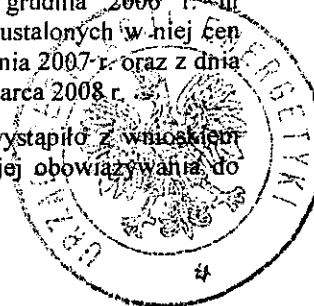
**postanawiam**

1. **zatwierdzić** dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy, która stanowi załącznik do niniejszej decyzji
2. **zmienić** moją decyzję z dnia 12 czerwca 2006 r. nr DTA-4212-16(10)/2006/4017/IV/PB zatwierdzającą taryfę dla paliw gazowych i ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe” nr 26 (152) z dnia 14 czerwca 2006 r., zmienioną decyzją z dnia 22 grudnia 2006 r. nr DTA-4212-16(14)/2006/4017/IV/AN ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe” nr 47 (173) z dnia 22 grudnia 2006 r., decyzją z dnia 21 maja 2007 r. nr DTA-4212-16(16)/2006/2007/4017/IV/PB ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe” nr 17 (190) z dnia 30 maja 2007 r., decyzją z dnia 19 września 2007 r. nr DTA-4212-16(18)/2006/2007/4017/IV/PB ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe” nr 33 (206) z dnia 1 października 2007 r. oraz decyzją z dnia 21 grudnia 2007 r. nr DTA-4212-16(20)/2006/2007/4017/IV/PB ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe” nr 3 (217) z dnia 24 stycznia 2008 r. poprzez zastąpienie wyrazów „do dnia 31 marca 2008 r.” wyrazami „do dnia 30 kwietnia 2008 r.”.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 12 czerwca 2006 r. nr DTA-4212-16(10)/2006/4017/IV/PB zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla paliw gazowych, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania. Następnie decyzją z dnia 22 grudnia 2006 r. nr DTA-4212-16(14)/2006/4017/IV/AN zatwierdziłem zmianę taryfy w zakresie ustalonych w niej cen paliw gazowych. Kolejnymi decyzjami z dnia 21 maja 2007 r., z dnia 19 września 2007 r. oraz z dnia 21 grudnia 2007 r. przedłużyłem jej okres obowiązywania ostatnio do dnia 30 marca 2008 r.

Pismem z dnia 30 stycznia 2008 r. (bez znaku), Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę decyzji zatwierdzającej taryfę, polegającą na przedłużeniu okresu jej obowiązywania do



dnia 30 kwietnia 2008 r. oraz zmianę taryfy, która polega na jej rozszerzeniu o grupy taryfowe oraz warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami zakwalifikowanymi do tych grup, które zostały ustalone w taryfie spółki TOP GAZ Sp. z o.o. w Rudach, przejętej z dniem 20 listopada 2007 r. przez Przedsiębiorstwo. Ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania zawarte we wnioskowanej zmianie taryfy dla wskazanych odbiorców nie ulegają zmianie w stosunku do cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania ustalonych w taryfie przejętej spółki.

Wniosek o przedłużenie okresu obowiązywania taryfy do dnia 30 kwietnia 2008 r. Przedsiębiorstwo uzasadniło trwającymi obecnie pracami związanymi z łączeniem administracji i księgowości z przejętą spółką. Prace te pozwolą oszacować koszty własne połączonych spółek.

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, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Zważywszy, iż w niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym URE – Paliwa gazowe”.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

*M. Szczyg*  
Wiceprezes  
Marek Woszczyk



Otrzymuje:  
ANCO Sp. z o.o.  
ul. Długa 44  
63-200 Jarocin

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635) w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53 tab. 4 pkt 1)

STARSZY SPECJALISTA  
w Departamencie Turystyki

*P. Boguszewicz*  
Piotr Boguszewicz

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 18.06.2008.....

nr DTA-4212-16(10)/2006/4017/IV/PB

PRZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
Marek Woźniak

W taryfie dla paliw gazowych nr 4 ustalonej przez ANCO Sp. z o.o. z siedzibą w Jarocinie, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 czerwca 2006 r. znak: DTA-4212-16(10)/2006/4017/IV/PB

**wprowadza się następujące zmiany:**

1. pkt 3.2. otrzymuje nowe brzmienie:

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

a) dla odbiorców **gazu ziemnego zaazotowanego (GZ-41,5)** - grupy o symbolu **S**

Grupa taryfowa	Moc umowna b[m <sup>3</sup> /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a[m <sup>3</sup> /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
S-1	b ≤ 25	a ≤ 400
S-2	b ≤ 25	a > 400
S-3	25 < b ≤ 65	
S-4	65 < b ≤ 1000	

b) dla odbiorców **gazu ziemnego zaazotowanego (GZ-35)** - grupy o symbolu **Z**

Grupa taryfowa	Moc umowna b[m <sup>3</sup> /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a[m <sup>3</sup> /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
Z-1	b ≤ 25	a ≤ 400
Z-2	b ≤ 25	a > 400

c) dla odbiorców **gazu ziemnego zaazotowanego (GZ-30)** - grupy o symbolu **P**

Grupa taryfowa	Moc umowna b[m <sup>3</sup> /h]	Roczna ilość pobieranego gazu a[m <sup>3</sup> /rok]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
P-1	b ≤ 25	a ≤ 400
P-2	b ≤ 25	a > 400

d) dla odbiorców **gazu ziemnego wysokometanowego (GZ – 50)** – grupy o symbolu **G”**

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m <sup>3</sup> /h]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie	
G-1	b < 9
G-2	9 ≤ b < 20
G-3	20 ≤ b < 100
G-4	b ≥ 100

2. pkt 4.1. otrzymuje nowe brzmienie:

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

gaz ziemny zaazotowany (GZ 41,5)	-	32,00 MJ/m <sup>3</sup> ,
gaz ziemny zaazotowany (GZ 35)	-	28,80 MJ/m <sup>3</sup> ,
gaz ziemny zaazotowany (GZ 30)	-	23,00 MJ/m <sup>3</sup> .
gaz ziemny wysokometanowy (GZ 50)	-	39,50 MJ/m <sup>3</sup>

Wartość ciepła spalania paliwa gazowego dostarczonego odbiorcom grup taryfowych S-1, S-2; Z-1, Z-2; P-1, P-2 uważa się za zachowaną, jeżeli jego wartość jest nie niższa niż:

- dla gazu GZ 41,5	31,00 MJ/m <sup>3</sup> ,
- dla gazu GZ 35	27,90 MJ/m <sup>3</sup> ,
- dla gazu GZ 30	22,00 MJ/m <sup>3</sup> .

Pozostałe parametry jakościowe paliw gazowych odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. b).”

3. pkt 4.2. otrzymuje nowe brzmienie:

„4.2. Przy dostarczaniu paliw gazowych do Odbiorców grup S-3 i S-4, oraz G-1, G-2, G-3, G-4 o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 4.1. cena za dostarczone paliwo gazowe podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

$$X = \frac{H_{Sr}}{H_{Sn}}$$

gdzie: X – współczynnik korygujący,

$H_{Sr}$  – ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m<sup>3</sup>],

$H_{Sn}$  – nominalne ciepło spalania w wysokości określonej w pkt 4.1. [MJ/m<sup>3</sup>].”

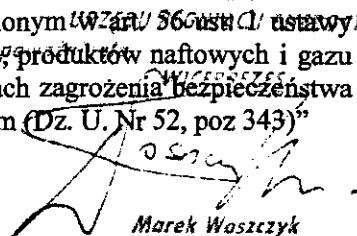
4. pkt 4.5. litera b) otrzymuje nowe brzmienie:

„b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych S-3 i S-4 oraz G-1, G-2, G-3, G-4 – co miesiąc.”

5. pkt 4.16. litera a) otrzymuje nowe brzmienie:

„a) nie dostosował się do ograniczeń w trybie określonym w ~~Wzroku 56~~ ~~ustawie~~ ~~z dnia 16 lutego 2007r. 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)”~~

PREZES

  
Marek Waszczyk

6. pkt 4.19, litera a) otrzymuje nowe brzmienie:

„a) dla odbiorców grup S-1, S-2, Z-1, Z-2, P-1, P-2 i G-1 - 100 zł”

7. pkt 6.3 otrzymuje nowe brzmienie:

„6.3. Oplatę za usługi dystrybucji paliw gazowych dla odbiorców z grup taryfowych S-3 i S-4 oraz G-3 i G-4 oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + S_{sg} * M_p * T$$

gdzie:

$O_g$  – opłata za usługę dystrybucji [zł],

$S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej za  $m^3$  przesłane paliwa gazowego [zł/ $m^3$ ],

$Q$  – ilość dostarczonego paliwa gazowego [ $m^3$ ],

$S_{sg}$  – stawka opłaty stałej grupowej [zł/( $m^3$ /h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

$M_p$  – moc umowna [ $m^3$ /h],

$T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.”

8. pkt 6.4. otrzymuje nowe brzmienie:

„6.4. Dla odbiorców z grup taryfowych S-1, S-2, Z-1, Z-2, P-1 i P-2 oraz G-1 i G-2 opłatę za usługi dystrybucji paliw gazowych oblicza się według wzoru:

$$O_{cg} = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

$O_{cg}$  – opłata za usługę dystrybucji [zł]

$S_{zg}$  – stawka opłaty zmiennej za  $m^3$  transportowanego paliwa gazowego [zł/ $m^3$ ]

$Q$  – ilość dostarczonego paliwa gazowego [ $m^3$ ]

$S_{sg}$  – stawka opłaty stałej ustalona dla danej grupy taryfowej [zł/m-c].”

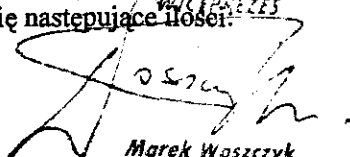
9. pkt 8.6. otrzymuje nowe brzmienie:

„8.6. Za ilości ryczałtowe przyjmuje się:

Grupa taryfowa	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [ $m^3$ ]
S-1	175 $m^3$
Z-1	200 $m^3$
P-1	250 $m^3$
G-1	3500 $m^3$
S-2	3650 $m^3$
Z-2	4160 $m^3$
P-2	5250 $m^3$
S-3 i S-4 oraz G-2, G-3, G-4	Ilości odpowiadające iloczynowi mocy, odpowiednio z pkt. 8.2. lub pkt. 8.4., i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie paliwa

10. pkt 8.7. otrzymuje nowe brzmienie:

„8.7. Dla określenia grupy taryfowej, według której podmiot pobierający paliwo gazowe bez umowy zawartej ze sprzedawcą powinien być obciążony ryczałtową ilością paliwa pobranego nielegalnie, przyjmuje się następujące ilości:

PREZES  
MAREK WOSZCZYK  
WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk

Lp	Rodzaj odbiornika	Średniodobowy pobór paliw gazowych [m <sup>3</sup> /dobę]			
		dla gazu GZ-30	dla gazu GZ-35	dla gazu GZ-41,5	dla gazu GZ - 50
1	Kuchnia 2-palnikowa	1,7	1,6	1,5	1
2	Kuchnia 3-palnikowa	2,4	2,2	2,0	1,4
3	Kuchnia 4-palnikowa z piekarnikiem	4,2	3,8	3,4	2,4
4	Kuchnia 4-palnikowa bez piekarnika	3,1	2,8	2,5	1,8
5	Terma gazowa	1,7	1,6	1,5	1
6	Piec kąpielowy łazienkowy	6,8	6,4	5,8	4
7	Kocioł centralnego ogrzewania o mocy:				
	15kW lub 1,5m <sup>2</sup>	21	19	17	12
	20kW lub 2 m <sup>2</sup>	27	25	23	16
	30kW lub 3 m <sup>2</sup>	42	38	34	24
	40kW lub 4 m <sup>2</sup>	54	50	46	32
	60kW lub 6 m <sup>2</sup>	83	76	69	48

Dla pieców centralnego ogrzewania o innej mocy niż wymienione w tabeli – średniodobowy pobór paliwa gazowego [m<sup>3</sup>/dobę] ustala się proporcjonalnie do wielkości podanych w tabeli przy zachowaniu zasady zaokrąglania do liczb całkowitych.  
W przypadku kotłów dwufunkcyjnych w okresie letnim (01.04. – 30.09.) pobór gazu ustala się jak dla pieca kąpielowego, natomiast w okresie zimowym (01.10 -31.03.) jak dla kotła centralnego ogrzewania.

## 11. pkt. 9.3. otrzymuje nowe brzmienie:

„9.3. Do standardowych elementów odcinków sieci gazowej zalicza się układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia gazu o przepustowości do 25 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego zaazotowanego oraz do 10 m<sup>3</sup>/h gazu ziemnego wyskometanowego, rury ochronne na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.”

## 12. pkt 10.1. otrzymuje nowe brzmienie:

„10.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy ustala się następujące stawki opłat:

Lp	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego	
	a) dla Odbiorców grup taryfowych P-1, P-2, S-1, S-2, Z-1 i Z-2 oraz G-1 b) dla pozostałych Odbiorców	100 zł 200 zł
2	Sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego dla odbiorców grup P-1, P-2, S-1, S-2, Z-1 oraz Z-2 i G-1	55 zł oraz koszt ekspertyzy
3	Nałożenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej	75 zł PREZES
4	Wymiana gazomierza w przypadku zerwania jednej lub dwóch plomb legalizacyjnych lub legalizacyjnej i zakładowej, ponowna legalizacja gazomierza	50 zł oraz koszt wykonania legalizacji

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Marek Waszczyk

13. pkt 11.1. otrzymuje nowe brzmienie:

11.1. Ceny i stawki opłat za dostarczanie paliw gazowych

Grupa taryfowa	Rodzaje cen i stawek opłat				
	Ceny paliw gazowych	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
			Stała		zmienna
[zł/m <sup>3</sup> ]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[zł/(m <sup>3</sup> /h) za h]	[zł/m <sup>3</sup> ]	
<b>Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ-41,5</b>					
S-1	0,6097	4,10	1,30		0,2420
S-2	0,6053	6,50	6,90		0,2300
S-3	0,5769	70,00		0,0185	0,1700
S-4	0,5734	120,00		0,0295	0,1320
<b>Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ-35</b>					
Z-1	0,5407	4,10	1,05		0,2305
Z-2	0,5385	7,00	5,10		0,2300
<b>Dla odbiorców gazu zaazotowanego GZ-30</b>					
P-1	0,4276	4,10	1,05		0,2305
P-2	0,3968	7,00	5,10		0,2300
<b>Dla odbiorców gazu wysokometanowego GZ-50</b>					
G-1	0,7816	3,80	2,00		0,5382
G-2	0,7816	11,00	100,00		0,5974
G-3	0,7816	60,00		0,0255	0,5851
G-4	0,7816	90,00		0,0388	0,3334

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

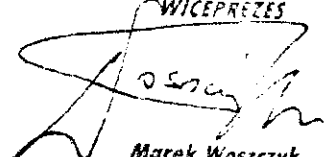
14. pkt 11.2. otrzymuje nowe brzmienie:

„11.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci sprzedawcy:

a) podmioty rozliczane w grupach taryfowych S, Z, P

Rodzaj przyłącza	w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej				w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną				przeciskiem, bez naruszenia nawierzchni			
	25	32	63	90	25	32	63	90	25	32	63	90
Stawka opłaty za przyłączenie do sieci przy budowie przyłącza w warunkach standardowych do 5 mb.	900	920	1 021	1 323	1 120	1 150	1 266	1 750	1 292	1 318	1 541	2 216
Stawka opłaty za budowę przyłącza w warunkach standardowych ponad 5 mb	28,00	32,50	39,65	72,00	67,00	72,50	83,25	121	140	170	270	

Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
 Marek Woszczyk

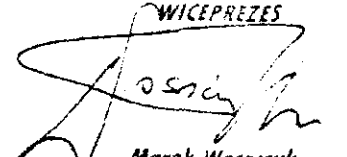
## b) podmioty rozliczane w grupie taryfowej G

Rodzaj przyłącza	w wykopie otwartym, na terenie bez nawierzchni utwardzonej				w wykopie otwartym, na terenie z nawierzchnią utwardzoną				przeciskiem, bez naruszania nawierzchni			
	ŚREDNICA [mm]	25	32	40	50	25	32	40	50	25	32	40
Stawka opłaty za przyłączenie do sieci przy budowie przyłącza w warunkach standardowych do 5 mb.	915,86	928,81	958,44	990,74	1203,36	1216,31	1245,94	1278,24	1538,81	1538,81	1538,81	1538,81
Stawka opłaty za budowę przyłącza w warunkach standardowych ponad 5 mb	75,24	75,25	75,50	75,92	103,99	104,00	104,25	104,67	175,12	175,12	175,12	175,12

CZŁONEK ZARZĄDU  
Arkadiusz Ławniczak

CZŁONEK ZARZĄDU  
Piotr Horodyski

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk