



Warszawa, dnia 17 stycznia 2014 r.

**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DRG-4212-70(7)/2013/2014/19174/II/KGa

**DECYZJA**

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**

**DUON Marketing and Trading S.A. z siedzibą w Gdańsku**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 20 grudnia 2013 r. znak: NG/AP/2013/368, uzupełnionym pismami: z dnia 9 stycznia 2014 r. znak: NG/AP/2014/3, z dnia 10 stycznia 2014 r. znak: NG/AP/2014/11 oraz z dnia 17 stycznia 2014 r. (bez znaku) w sprawie zmiany obowiązującej taryfy

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo ZMIANĘ TARYFY nr 2 DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

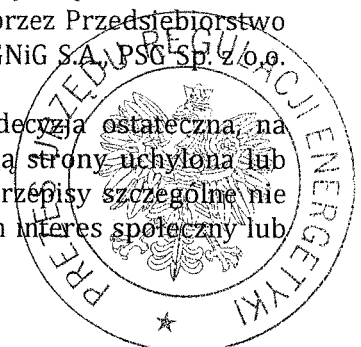
Decyzją z dnia 28 marca 2013 r. znak: DRG-4212-49(13)/2012/2013/19174/II/MC, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 26/2013 (583) z dnia 28 marca 2013 r., zatwierdziłem, ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ nr 2 DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO, na okres do 31 grudnia 2013 r. Następnie zatwierdziłem zmiany TARYFY nr 2 DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO: decyzją z dnia 29 października 2013 r. znak: DRG-4212-43(3)/2013/19174/II/IRŚ, opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 72 (629) z dnia 29 października 2013 r. oraz decyzją z dnia 5 grudnia 2013 r. znak: DRG-4212-60(2)/2013/19174/II/PD, opublikowaną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe” nr 94 (651) z dnia 5 grudnia 2013 r., którą wydłużyłem okres obowiązywania taryfy do dnia 28 lutego 2014 r.

Pismem z dnia 20 grudnia 2013 r. znak: NG/AP/2013/368 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy m.in. w zakresie cen gazu oraz sposobu rozliczania odbiorców za świadczenie usług kompleksowych związanych z jego dostawą.

Uzasadnieniem wnioskowanej zmiany taryfy jest okoliczność przewidziana w § 11 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), tj. nieprzewidziana istotna zmiana warunków wykonywania przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w związku z zatwierdzeniem nowych taryf: PGNiG S.A., PSC Sp. z o.o. oraz OGP Gaz-System S.A.

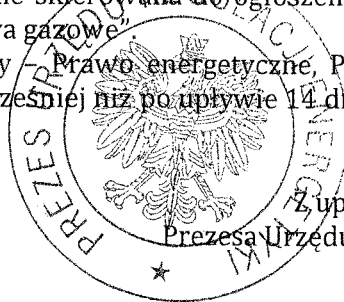
Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie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

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

*Jacek Lorek*

Otrzymuje:

DUON Marketing and Trading S.A.  
ul. Heweliusza 11  
80-890 Gdańsk

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

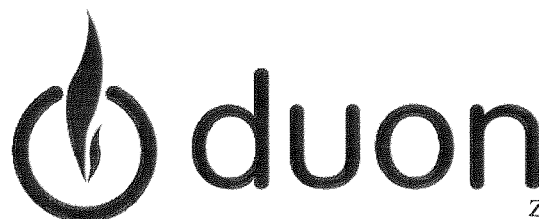
*Katarzyna Gąsior*

Katarzyna Gąsior

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14 stycznia 2014 r.

nr DRG-48.12-70(4)/2013/2014/19174/11/KGa



PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Loret

ZMIANA TARYFY nr 2  
DLA GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO

DUON Marketing and Trading S.A.  
ul. Heweliusza 11, 80-890 Gdańsk  
NIP 781-186-16-10 (5)

DUON MARKETING AND TRADING S.A.  
ul. Heweliusza 11, 80-890 Gdańsk

Krzysztof Noga  
  
Prezes Zarządu

Krzysztof Hrywniak  
  
Prokurent

Gdańsk

W taryfie dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 2 ustalonej przez DUON Marketing and Trading S.A. z siedzibą w Gdańsku, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 28 marca 2013 r. nr DRG-4212-49(13)/2012/2013/19174/II/MC, zmienioną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 października 2013 r. o nr DRG-4212-43(3)/2013/19174/II/IRŚ oraz z dnia 5 grudnia 2013 r. o nr DRG-4212-60(2)/2013/19174/II/PD wprowadza się następujące zmiany:

### 1. W rozdziale 1 zatytułowanym „Postanowienia ogólne”:

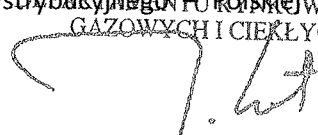
- a) pkt 1.3. a) otrzymuje następujące brzmienie:  
„Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.),”
- b) pkt 1.3. b) otrzymuje następujące brzmienie:  
„Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi ( Dz. U. z 2013 r., poz. 820)”,
- c) pkt 1.3. c) otrzymuje następujące brzmienie:  
„Ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych o gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2012, poz. 1190, z późn. zm.),”
- d) dodaje się pkt. 1.9 o następującym brzmieniu:  
„W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi paliwa gazowe na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSD lub OSP, do których sieci Odbiorca jest przyłączony”.

### 2. W rozdziale 3 zatytułowanym „Ogólne zasady dostarczania gazu”:

pkt 3.2. otrzymuje następujące brzmienie:  
„ Odbiorcy za dostarczony gaz rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych zawartych w niniejszej Taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego miejsca, z którego pobierają ten gaz. Za usługi przesyłania i dystrybucji gazu Odbiorcy są rozliczani według stawek opłat oraz warunków ich stosowania wynikających z taryfy OSD lub OSP, do których sieci Odbiorca jest przyłączony w danym punkcie odbioru”.

### 3. W rozdziale 4 zatytułowanym „Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych”:

- a) pkt. 4.1. otrzymuje następujące brzmienie:  
„Podział Odbiorców na grupy taryfowe na potrzeby rozliczeń za gaz dokonywany jest według następujących kryteriów:”
- b) pkt. 4.2.2. otrzymuje następujące brzmienie:  
„Dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci Operatora systemu dystrybucyjnego TPU Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. tj.:

Jest według  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
Dystrybucyjnego TPU Polskiej  
GAZOWYCH I CIEKŁYCH  
  
Jacek Lorek

## I. Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział we Wrocławiu:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m <sup>3</sup> /h)	Wskaźnik nierównomierności Poboru[c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-4	b≤10	-
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>0	-

## II. Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Zabrze:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m <sup>3</sup> /h)	Wskaźnik nierównomierności Poboru[c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-4	b≤10	-
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>0	-

## III. Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Tarnowie:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m <sup>3</sup> /h)	Wskaźnik nierównomierności Poboru[c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-4	b≤10	-
W-5	10<b≤65	-
W-6	65<b≤600	-
W-7A	600<b≤5000	-
W-7B	b>5000	-
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
W-8	b>0	-

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

Jadek Lorek

## IV. Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Warszawie:

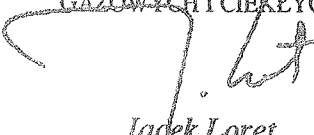
Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m <sup>3</sup> /h)	Wskaźnik nierównomierności Poboru[c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-4	b≤10	-
W-5	10<b≤65	-
W-6A	65<b≤600	c ≤ 0,571
W-6B	65<b≤600	c > 0,571
W-7A	b>600	c ≤ 0,571
W-7B	b>600	c > 0,571
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa		
W-8	b>0	-

## V. Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Gdańsku:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m <sup>3</sup> /h)	Wskaźnik nierównomierności Poboru[c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-4	b≤10	-
W-5	10<b≤65	-
W-6A	65<b≤600	c ≤ 0,571
W-6B	65<b≤600	c > 0,571
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>0	-

## VI. Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział w Poznaniu:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m <sup>3</sup> /h)	Wskaźnik nierównomierności Poboru[c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-4	b≤10	-
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>0	-

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

**4. W rozdziale 5 zatytułowanym „Wysokość cen i stawek opłat”:**

a) pkt 5.2. otrzymuje następujące brzmienie:

„ Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych dla dostaw ciągłych obrazuje poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Ceny za gaz [gr/m <sup>3</sup> ]			Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do napędu silników spalinowych	przeznaczony do celów opałowych	
A	133,66	167,88	137,63	209,64
W-4	133,66	167,88	137,63	17,54
W-5	133,66	167,88	137,63	209,64
W-6	133,66	167,88	137,63	209,64
W-6A	133,66	167,88	137,63	209,64
W-6B	133,66	167,88	137,63	209,64
W-7A	133,66	167,88	137,63	209,64
W-7B	133,66	167,88	137,63	209,64
W-8	133,66	167,88	137,63	209,64

b) pkt. 5.3. otrzymuje następujące brzmienie:

„Stawki opłat sieciowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami na podstawie umowy kompleksowej dla dostaw gazu do wskazanego przez Odbiorcę punktu odbioru wynikają z taryfy OSD lub OSP, do którego sieci Odbiorca w tym punkcie jest przyłączony”

**5. W rozdziale 6 zatytułowanym „Zasady rozliczania odbiorców”:**

a) pkt. 6.3.2. otrzymuje następujące brzmienie:

„ W przypadku umowy kompleksowej za usługę przesyłania lub dystrybucji pobiera się opłatę ustaloną na podstawie stawek opłat dystrybucyjnych lub przesyłowych i warunków ich stosowania wynikających z taryfy OSD lub OSP, do którego sieci Odbiorca w danym punkcie odbioru jest przyłączony.”

b) punkty 6.3.2.1 oraz 6.3.2.2. zostają wykreślone.

c) pkt. 6.3.3. otrzymuje następujące brzmienie:

„Opłatę za pobrane paliwo gazowe oblicza się według wzoru:

$$O=C*Q/100+S_a*k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O- opłatę za pobrane paliwo gazowe [w zł];

C – cenę paliwa gazowego [w gr/m<sup>3</sup>];

Q- ilość paliwa gazowego dostarczonego w okresie rozliczeniowym [ w m<sup>3</sup>];

S<sub>a</sub>- stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];

k- liczbę miesięcy w okresie rozliczeniowym.”

d) punkty 6.3.3.1 oraz 6.3.3.2. zostają wykreślone.

e) pkt. 6.9. otrzymuje następujące brzmienie:

„W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyznaniu do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu

PREZES  
URZĘDZENIA  
DOKUMENTY  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW  
Jadek Lorek

w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia gazu.”

- f) pkt. 6.10. otrzymuje następujące brzmienie:  
„Korekta, o której mowa w pkt. 6.9. w przypadku:”
- g) dodaje się pkt. 6.10.1. o następującym brzmieniu:  
„zawyżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,”
- h) dodaje się pkt. 6.10.2. o następującym brzmieniu:  
„zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.”
- i) pkt. 6.11. otrzymuje następujące brzmienie:  
„Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury na najbliższy okres rozliczeniowy.”

## 6. W rozdziale 7 zatytułowanym „Rozliczenia z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych gazu”:

- a) pkt. 7.1. otrzymuje następujące brzmienie:  
„Za niedotrzymanie przez OSD lub OSP parametrów jakościowych gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. d), Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD lub OSP, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony”.
- b) punkty od 7.2. do 7.4. zostają wykreślone.

## 7. W rozdziale 9 zatytułowanym „ Umowy krótkoterminowe dostarczania gazu”:

- a) pkt. 9.1. otrzymuje następujące brzmienie:  
„Dostarczanie gazu w okresach krótszych niż jeden Rok umowy następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie właściwego OSD lub OSP”.
- b) punkty od 9.2. do 9.6. zostają wykreślone.

## 8. W rozdziale 10 zatytułowanym „Zasady rozliczeń z odbiorcami w zakresie obrotu gazem w Punkcie wirtualnym”:

- a) pkt. 10.11.1. otrzymuje następujące brzmienie:  
„Cena za gaz oraz stawka opłaty abonamentowej stosowane do rozliczeń z Odbiorcami odbierającymi gaz w Punkcie wirtualnym przedstawia poniższa tabela :

Grupa taryfowa	Cena za gaz [gr/m <sup>3</sup> ]			Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do napędu silników spalinowych	przeznaczony do celów opałowych	
E <sub>PW</sub>	133,66	167,88	137,63	209,64

- b) Pkt. 10.12 zostaje wykreślony.

Jadek Lorei  
Strona | 6