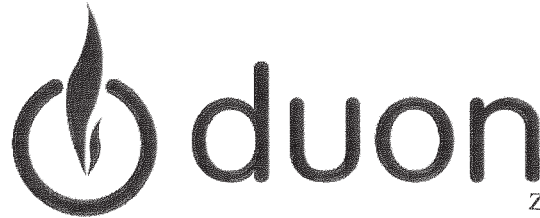


NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

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 Wrywniak

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 Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. tj.:

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
Dystrybucyjnego Systemu Paliw
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Lorek

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

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /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 ³ /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 ³ /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
Zupowieszenia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jadek Lorek

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

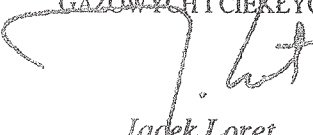
Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /h)	Wskaźnik nierównomierności Poboru[c]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie		
W-4	b≤10	-
W-5	10<b≤65	-
W-6A	65<b≤600	c ≤ 0,571
W-6B	65<b≤600	c > 0,571
W-7A	b>600	c ≤ 0,571
W-7B	b>600	c > 0,571
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5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

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

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (m ³ /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 ³ /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 ³]			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/m³];Q- ilość paliwa gazowego dostarczonego w okresie rozliczeniowym [w m³];S_a- 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 przyjeździe 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

Z upoważnienia

DYREKTOR

DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW

JADEK LOREK

Strona | 5

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 ³]			Stawka opłaty abonamentowej [gr/miesiąc]
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do napędu silników spalinowych	przeznaczony do celów opałowych	
E _{PW}	133,66	167,88	137,63	209,64

- b) Pkt. 10.12 zostaje wykreślony.

Jadek Lorei

Strona | 6