



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG-4212-13(17)/2014/19174/III/KGa

Warszawa, dnia 11 lipca 2014 r.

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 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267, 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 11 lutego 2014 r. znak: NG/AP/2013/59, uzupełnionego pismami z dnia 20 marca 2014 r. znak: NG/2014/AP/35, z dnia 24 kwietnia 2014 r. znak: NG/2014/AP/261, z dnia 12 maja 2014 r. znak: NG/2014/AP/300, z dnia 9 czerwca 2014 r. znak: NG/2014/AP/339, z dnia 24 czerwca 2014 r. znak: NG/2014/AP/346 z dnia 4 lipca 2014 r. znak: NG/2014/AP/393 oraz z dnia 11 lipca 2014 r. znak: NG/AP/2014/390, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

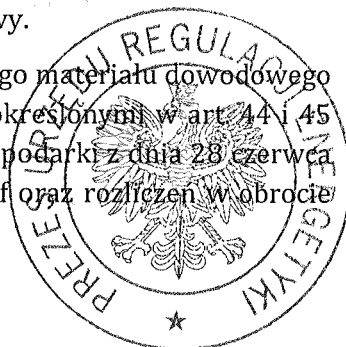
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę nr 3 dla gazu ziemnego wysokometanowego, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 13 lutego 2014 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy nr 3 dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych 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 tej ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i przepisami 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).

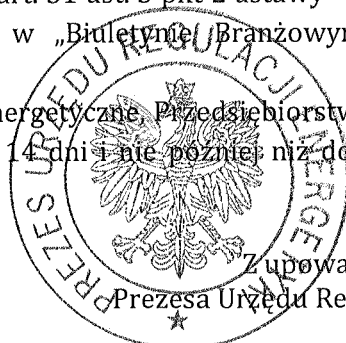


Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski 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.



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Jacek Borek

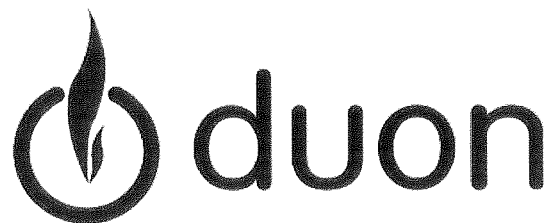
Otrzymuje:

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

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu
7 lutego 2014 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

SPECJALISTA

Katarzyna Gąsior
Katarzyna Gąsior



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 11 lipca 2014

nr DRG-4212-13(17)/2014/19174/III/18

TARYFA nr 3
DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

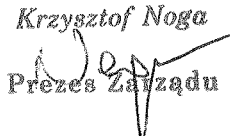


Jacek Loret

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

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

Krzysztof Noga
Prezes Zarządu



Krzysztof Hrywniak
Prokurent



Gdańsk 2014

Spis treści

1. Postanowienia ogólne	3
2. Definicje	4
3. Ogólne zasady dostarczania gazu.	5
4. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.	6
5. Zasady rozliczania Odbiorców.	6
6. Wysokość cen i stawek opłaty abonamentowej.....	10
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców	10
8. Umowy krótkoterminowe dostarczania gazu.....	11
9. Zasady rozliczeń z odbiorcami w zakresie obrotu gazem w Punkcie wirtualnym	11

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Loret

Strona | 2

1. Postanowienia ogólne

1.1. Niniejsza taryfa została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne DUON Marketing And Trading S.A. z siedzibą w Gdańsku, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana od dnia 1 sierpnia 2014 r. (rozliczenia w jednostkach energii).

1.2. Taryfa zawiera:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup
- b) ceny za gaz wysokometanowy zwany dalej „gazem”,
- c) stawki opłat abonamentowych,
- d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorcy,
- e) wskazanie taryfy przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego usługi przesyłania lub dystrybucji, która będzie miała zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami, którym Sprzedawca świadczy usługę kompleksową.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059, z późn. zm.),
- b) 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) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891, z późn. zm.),
- d) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2011 r., Nr 108, poz. 626, z późn. zm.).

1.4. 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. Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt. 6.2. Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.3. lit. d).

1.5. Dla wszystkich odbiorców zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 kWh lub do 1kW.

1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami w zakresie dostawy gazu stosownie do zawartych umów.

1.7. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSD lub OSP, do których sieci Odbiorca jest przyłączony.

1.8. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu ustalonych w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt. 1.9.

1.9. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania $1 m^3$ i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej opublikowanych wartości ciepła spalania na stronach internetowych OSP lub OSD do sieci którego odbiorca jest przyłączony dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, natomiast dla odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h na

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH



Jacek Lorek

podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej na stronach internetowych przez OSP lub OSD do którego sieci odbiorca jest przyłączony ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

- 1.10. Taryfa nie dotyczy sprzedaży gazu do Odbiorców, w stosunku do których Sprzedawca, decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, został zwolniony z obowiązku przedkładania taryfy do zatwierdzenia.

2. Definicje

- 2.1. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy podpisanej ze Sprzedawcą.
- 2.2. Miesiąc gazowy – okres od godziny 6.00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6.00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru gazu, dla których odpowiada on miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.3. Moc umowna (MU) – maksymalna ilość energii, która może zostać odebrana przez odbiorcę w ciągu godziny w punkcie odbioru.
- 2.4. Okres rozliczeniowy – przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 2.5. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.6. Punkt odbioru – miejsce określone w Umowie, do którego sprzedawca jest zobowiązany dostarczyć gaz, a odbiorca w tym miejscu go odebrać.
- 2.7. Operator systemu przesyłowego (OSP) – 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 połączeń z innymi systemami gazowymi.
- 2.8. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD) – 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.
- 2.9. IRiESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora systemu przesyłowego.
- 2.10. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora sieci dystrybucyjnej.
- 2.11. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego przez odbiorcę w punkcie odbioru i dokonywania rozliczeń.
- 2.12. Umowa – umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży gazu.
- 2.13. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu.

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH


Jacek Lorek

- 2.14.Charakterystyka poboru gazu – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Moc umowną [b] oraz w miejsce jego dostarczania .
- 2.15.Rok umowny – okres od godziny 6:00 dnia 1 stycznia bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6:00 dnia 1 stycznia roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym. Dla grupy taryfowej B, odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po pierwszym odczycie, kolejny rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 miesięcy.
- 2.16.Doba umowna – okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B oraz odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru gazu, dla których odpowiada on dobie kalendarzowej.
- 2.17.Ciepło spalania (MJ/m^3) lub (kWh/m^3) – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu jednostkowej ilości gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, wszystkie oprócz wody produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury jaką miały substraty.

3. Ogólne zasady dostarczania gazu.

- 3.1.Ustalona taryfa dotyczy sprzedaży gazu na zasadach dostawy ciągłej. DUON Marketing And Trading S.A. ma prawo sprzedawać gaz na zasadach dostawy przerywanej na warunkach uzgodnionych z Odbiorcą.
- 3.2.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.
- 3.3.Postanowienia Taryfy stosuje się do rozliczeń z Odbiorcami, którzy mają ze Sprzedawcą zawarte Umowy.

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH

Jacek Lorek

4. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

4.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe na potrzeby rozliczeń za gaz dokonywany jest według następujących kryteriów:

4.1.1. Miejsca odbioru gazu – według odpowiedniego Operatora, z sieci którego następuje pobór gazu,

4.1.2. Wielkości Mocy umownej [b].

4.2. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 4.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

4.2.1. dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A., tj.:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)
A	$b > 0$

4.2.2. dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci Operatora systemu dystrybucyjnego Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o., tj.:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] (kWh/h)
B	$b \leq 110$
C	$110 < b \leq 720$
D	$720 < b \leq 6580$
E	$b > 6580$

4.3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych dokonywana jest na podstawie zamówień Mocy umownych, składanych w terminie określonym w Umowie, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta obowiązywać będzie co najmniej przez okres 12 miesięcy. Na zmianę Mocy umownej musi wyrazić zgodę właściwy Operator i Sprzedawca.

4.4. Podział Odbiorców na grupy taryfowe na potrzeby rozliczeń za świadczone usługi przesyłania lub dystrybucji dokonywany jest według kryteriów zawartych w taryfie OSP lub OSD, do którego sieci jest przyłączony dany punkt odbioru Odbiorcy.

5. Zasady rozliczania Odbiorców.

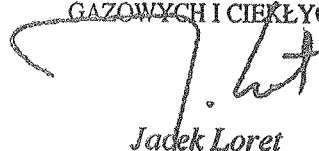
5.1. Sprzedawca sprzedaje gaz na podstawie Umowy zawartej z Odbiorcą.

5.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostawę gazu w miesięcznych okresach rozliczeniowych dla każdej grupy Odbiorców.

5.3. Wartość ciepła spalania, przyjmowana do rozliczeń ustalana jest przez właściwego Operatora systemu i publikowana na jego stronie internetowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.4.

5.4. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z właściwym Operatorem systemu, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

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


Jacek Loret

Strona | 6

5.5. Zasady rozliczeń za dostawę gazu:

5.5.1. Opłatę za pobrany gaz oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O - opłatę za pobrany gaz w [zł],
- C - cenę gazu w [gr/kWh],
- Q - ilość energii zawartej w odebranym gazie [kWh],
- S_a - stawkę opłaty abonamentowej w [zł/miesiąc],
- k - liczbę miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Natomiast ilość energii Q [kWh] zawartej w odebranym gazie oblicza się według wzoru:

$$Q \text{ [kWh]} = Q \text{ [m}^3\text{]} \cdot W_k$$

gdzie:

- Q [m³] - ilość gazu [m³],
- W_k - współczynnik konwersji o którym mowa w pkt. 1.9.

5.5.2. Odbiorca gazu, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.

5.5.3. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności z wykonywaniem czynności w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynności związanych z dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń oraz uzasadnioną kontrolą odczytów układów pomiarowych.

5.5.4. Stawka opłaty abonamentowej zamieszczona w pkt. 6.2 odnosi się do każdego punktu odbioru i pobierana jest za każdy rozpoczęty miesiąc gazowy.

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

5.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 5.2. w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A, C, D i E, opłaty za dostawę gazu mogą być pobierane na podstawie prognozowanych ilości dostarczonego gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.

5.7. Odbiorca zamawia ilość gazu na każdy rok umowny oraz poszczególne miesiące na zasadach i warunkach określonych w umowie.

5.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia gazu, o którym mowa w pkt. 5.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz mają zastosowanie postanowienia pkt. 5.9. lub 5.10.

5.9. W przypadku nadpłaty, podlega ona zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH


Jacek Lorek

- 5.10. W przypadku niedopłaty, dolicza się ją do pierwszej faktury wystawianej po wystąpieniu niedopłaty.
- 5.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia 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 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.
- 5.12. Korekta, o której mowa w pkt. 5.11. w przypadku:
- 5.12.1. zawyżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
 - 5.12.2. zaniżenia należności - obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 5.13. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy o ile odbiorca, nie zażąda jej zwrotu. Natomiast niedopłata rozliczana jest w fakturze na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 5.14. Sprzedawca przenosi na odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na gaz, opłaty poniesione w związku z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania na gaz, w miejscach jego dostarczania, wynikające z działania lub zaniechania tych odbiorców.
- 5.15. Prognozy zużycia gazu dla Odbiorców dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w Umowie.
- 5.16. W przypadku zmiany ceny gazu lub stawek opłat w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego jego poboru, opłaty zależne od ilości dostarczonego gazu ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub zmiennych stawek opłat oraz ilości gazu po zmianie cen lub zmiennych stawek opłat.
- 5.17. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się ilość wynikającą z iloczynu godzin w Okresie rozliczeniowym i średniodobowego zużycia gazu, ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu w porównywalnym okresie. W wyliczaniu ilości gazu uwzględnia się sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia gazu.
- 5.18. 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:
- 5.18.1. opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
 - 5.18.2. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Warszawie
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH

Jacek Lorek

- 5.18.3.opłaty za zamówioną Moc umowną ustala się odpowiednio do Mocy umownej.
- 5.19.W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku Punktów odbioru gazu, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Punkcie odbioru został zakwalifikowany.
- 5.20.W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowego, ilość pobranego przez Odbiorcę gazu ustalana jest zgodnie z zasadami zawartymi w taryfie operatora Sieci, z której Odbiorca pobiera gaz.

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



Jacek Lorek

6. Wysokość cen i stawek opłaty abonamentowej

6.1. Cena gazu ustalona w taryfie dotyczy gazu o parametrach jakościowych określonych w Umowie, spełniających wymagania określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3.c). Parametry jakościowe gazu dostarczanego Odbiorcy na podstawie umowy kompleksowej, o ile nie zostały określone w Umowie, są zgodne z parametrami dopuszczającymi go do transportu sieciami odpowiedniego Operatora.

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

Grupa taryfowa	Ceny za gaz [gr/kWh]			Stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do napędu silników spalinowych	przeznaczony do celów opałowych	
A	12,182	15,301	12,544	300,00
B	12,182	15,301	12,544	17,54
C	12,182	15,301	12,544	136,80
D	12,182	15,301	12,544	156,80
E	12,182	15,301	12,544	300,00

6.3. 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.

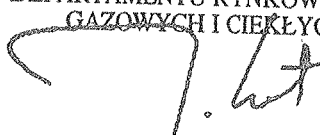
6.4. Sprzedawca może stosować ceny niższe niż ustalone w pkt. 6.2 pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców

7.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

- za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie, w wysokości 73,00 złotych;
- za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 14,60 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.

7.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

URZĘD REKULACJE ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH

Jacek Loret

7.3. Za niedotrzymanie przez OSD lub OSP parametrów jakościowych gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. c), Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD lub OSP, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

8. Umowy krótkoterminowe dostarczania gazu

8.1. Dostarczanie gazu w okresach krótszych niż jeden Rok umowny 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.

9. Zasady rozliczeń z odbiorcami w zakresie obrotu gazem w Punkcie wirtualnym

9.1. Postanowienie niniejszego rozdziału stosuje się do rozliczeń w zakresie obrotu gazem w Punkcie wirtualnym, z Odbiorcami o mocy wyższej niż 110 kWh/h.

9.2. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 9 stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

9.3. Na potrzeby niniejszego rozdziału stosuje się następujące definicje :

9.3.1. Moc umowna w Punkcie wirtualnym – maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w ciągu godziny w Punkcie wirtualnym, określona w Umowie.

9.3.2. Nominacja – oświadczenie Odbiorcy przekazane do Sprzedawcy lub OSP, dotyczące ilości gazu w celu realizacji Umowy, składane na zasadach określonych w Umowie i w IRIESP.

9.3.3. Punkt wirtualny – punkt w systemie przesyłowym gazu, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje obrót tym gazem. Punkt wirtualny uznaje się za miejsce wydania gazu przez Sprzedawcę i jego odbioru przez Odbiorcę.

9.4. Ilość gazu stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń pomiędzy Sprzedawcą, a Odbiorcą z tytułu sprzedaży w Punkcie wirtualnym określana jest każdorazowo na podstawie Nominacji składanych przez nich, na zasadach określonych w Umowie, oraz zatwierdzonych przez OSP zgodnie z postanowieniami IRIESP. Ilość gazu określona w zatwierdzonych Nominacjach jest ilością gazu wydanego przez Sprzedawcę i odebranego przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym.

9.5. Odbiorcy odbierających gaz w Punkcie wirtualnym rozliczani są wg ceny i stawki opłaty abonamentowej ustalonych dla grupy taryfowej A.

9.6. Godzinowe ilości gazu określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. Dobowe ilości gazu określone w Nominacjach nie mogą przekroczyć wartości maksymalnych określanych jako iloczyn 24 (dwudziestu czterech) godzin i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. W przypadku gdy ilości gazu określone w Nominacjach przekraczają godzinowe lub dobowe wartości maksymalne określone zgodnie z niniejszym punktem Nominacje realizowane będą odpowiednio do wartości wynikającej z Mocy umownej w Punkcie wirtualnym lub 24 (dwudziestu czterech) godzin i Mocy umownej w Punkcie wirtualnym.

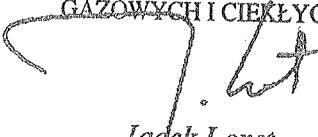
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH


Jacek Loret

- 9.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie gazu na podstawie zatwierdzonych Nominacji w Okresach rozliczeniowych w Punkcie wirtualnym ustalonych w Taryfie i Umowie. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 9.8. W przypadku zmiany cen gazu w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty za dostarczony gaz w Punkcie wirtualnym pobiera się odpowiednio do ilości odebranego gazu wynikających z zatwierdzonych Nominacji przed i po zmianie cen, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 9.9. Opłatę za pobrany gaz w Okresie rozliczeniowym w Punkcie wirtualnym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie zatwierdzonych Nominacji, ilości pobranych przez Odbiorcę kWh tego gazu i jego ceny określonej w pkt. 6.2. Taryfy.
- 9.10. Opłatę abonamentową pobiera się za każdy rozpoczęty Okres rozliczeniowy.

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

Jacek Lorek