

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NR 2

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9 czerwca 2016 r.

nr DRG-4212-11(13)/2016/20446/11/AIK

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH


Jacek Lorek

Novum S.A.

PREZES ZARZĄDU

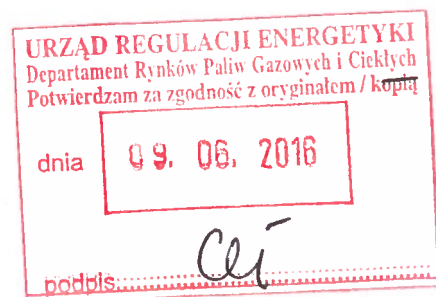
Jacek Łaskowski

NOVUM S.A.

12-117 Warszawa, ul. Raclawicka 146
Regon 152185875, NIP 9491924705

-1-

Warszawa, czerwiec 2016



Spis treści:

1.Postanowienia ogólne	3
2.Definicje	4
3.Zasady dostarczania gazu na podstawie umowy kompleksowej	5
4.Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu na podstawie umowy kompleksowej	7
5.Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu na podstawie umowy kompleksowej	8
6.Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców	9
7.Wysokość cen i stawek opłat	10
8.Zasady rozliczania odbiorców w zakresie obrotu gazem w punkcie wirtualnym	10

PREZES URZĄDU
Jacek Jakowski



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

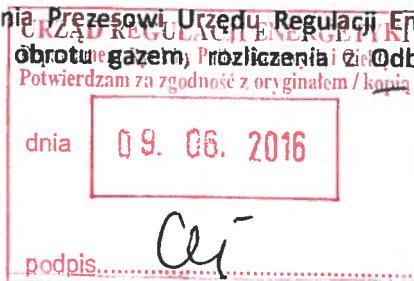
Jacek Lorel

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego Nr 2, zwana dalej „Taryfą”, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne Novum S.A. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą”, w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwanym dalej „gazem” i stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami z tytułu sprzedaży im gazu.
- 1.2. Taryfa zawiera:
- a) ceny gazu oraz stawki opłat abonamentowych,
 - b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - c) zasady prowadzenia rozliczeń,
 - d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności 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 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059),
 - c) 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),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752, z późn. zm.).
- 1.4. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek od towarów i usług nalicza się w odniesieniu do cen i stawek zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.5. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży gazu, Odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawkę podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.3. lit. d).
- 1.6. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h.
- 1.7. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy ilości gazu wyrażane są w jednostkach energii (kWh) z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości gazu, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w gazie wyrażoną w kWh, chyba że zaznaczono inaczej.
- 1.8. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m³) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt.1.9.
- 1.9. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m³ gazu i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Operatora wartości ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego. Z zastrzeżeniem pkt 5.5, współczynnik konwersji dla Odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie wartości ciepła spalania, opublikowanej przez Operatora dla okresu rozliczeniowego.

- 1.10. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów. W przypadku uzyskania przez Sprzedawcę zwolnienia z obowiązku przedkładania Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki taryf do zatwierdzenia w zakresie hurtowego obrotu gazem, rozliczenia z Odbiorcami nabywającymi gaz w celu dalszej

PREZES ZARZĄDU
Jacek Łukowski



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH

Jacek Lorek

- odsprzedaży prowadzone są z uwzględnieniem oświadczeń składanych przez tych Odbiorców, których wzór stanowi załącznik do Umowy.
- 1.11. Ilekoć w Taryfie jest mowa o przekazaniu Sprzedawcy odczytu lub innej informacji w określonym terminie, wówczas rozumie się pod tym pojęciem dostarczenie odczytu lub innej informacji Sprzedawcy tak, aby Sprzedawca mógł się z nią zapoznać w tym terminie.
- 1.12. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajduje również taryfa Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.13. Ustalone w Taryfie ceny gazu mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny za gaz niższe niż ustalone w pkt.7 Taryfy, z zastrzeżeniem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Charakterystyka poboru gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość umowną (a) oraz Moc umowną (b).
- 2.2. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora systemu dystrybucyjnego i zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.3. **IRIESP** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora systemu przesyłowego i zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.
- 2.4. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.
- 2.5. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.6. **Miejsce odbioru gazu** – określony w Umowie punkt w Sieci, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a Odbiorca go odebrać. Miejsce odbioru gazu odpowiada miejscu dostarczania gazu.
- 2.7. **Miesiąc umowny** – okres od godziny 6.00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6.00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym, z wyjątkiem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych WS oraz Odbiorców nie mających zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.8. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawarta w gazie, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego roku. Moc umowna określana jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 2.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.10. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora i przekazany Sprzedawcy.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy, będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony gaz, który odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami. Liczba odczytów w Roku umownym w ramach realizacji Umowy kompleksowej wynosi:

2.11.1. 1 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WS-1,

2.11.2. 2 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WS-2,

2.11.3. 6 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WS-3,

2.11.4. 12 - dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych WS4/WS5/WS6/WS7/WS8/WS9/WS10/WS11/WS12

PREZES URZĘDU
Jacek Łaskowski

dnia

09.06.2016

podpis.....

Eli

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
URZĘDU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH

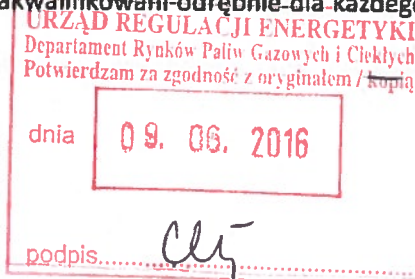
Jacek Lorel

- 2.12. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji gazu, odpowiedzialne w szczególności 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, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji gazu.
- 2.13. **Operator systemu przesyłowego (OSP lub Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie przesyłania gazu, odpowiedzialne w szczególności 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, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania gazu.
- 2.14. **Roczna ilość umowna** – ilość gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru gazu.
- 2.15. **Rok umowny** – okres od 6.00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6.00 dnia 1 października roku następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych WS, dla których odpowiada on okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych.
- 2.16. **Sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji gazu, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.17. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.18. **Sieć przesyłowa** – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu przesyłowego.
- 2.19. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą, o której mowa w pkt 1.3 lit. a) Taryfy.
- 2.20. **Taryfa Operatora** - zbiór stawek opłat opracowany przez Operatora i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą, o której mowa w pkt 1.3 lit. a) Taryfy.
- 2.21. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego gazu.
- 2.22. **Umowa** – Umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży gazu.
- 2.23. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji gazu.

3. ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 3.1. Postanowienia Taryfy stosuje się do rozliczeń z Odbiorcami, którzy mają ze Sprzedawcą zawartą Umowę.
- 3.2. Odbiorcy pobierający gaz na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczony gaz i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego Miejsca odbioru gazu zgodnie z Taryfą

PREZES Zarządu
Jacek Łaskowski



URZĘD REG. IZ. EN. 5
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH 5
J. Lore
Jacek Lore

- (w zakresie sprzedaży gazu) i Taryfą Operatora, do którego Sieci są przyłączeni (w zakresie świadczenia usługi przesyłania lub dystrybucji gazu).
- 3.3. Odbiorca, który z sieci gazowej odbiera gaz z kilku Miejsc odbioru gazu, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych Miejsc.
- 3.4. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.
- 3.4.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- 3.4.1.1. Miejsca odbioru gazu – według odpowiedniego Operatora, z Sieci którego następuje pobór,
- 3.4.1.2. Rocznej ilości umownej (a) – dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci dystrybucyjnej w ilościach poniżej 110 kWh/h,
- 3.4.1.3. Mocy umownej (b) – dla Odbiorców pobierających gaz z Sieci dystrybucyjnej w ilościach powyżej 110 kWh/h.
- 3.4.2. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.4.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Kryteria Kwalifikacji	
	Moc umowna [b] (kWh/h)	Roczna ilość umowna [a] (kWh/rok)
Odbiorcy pobierający gaz z sieci dystrybucyjnej OSD		
WS-1 ¹	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$
WS-2 ²	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$
WS-3 ³	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$
WS-4 ⁴	$b \leq 110$	$a > 88\,900$
WR ⁵	$b > 110$	---
Odbiorcy pobierający gaz w Punkcie Wirtualnym w sieci OSP		
WW	$b > 110$	---
Odbiorcy pobierający gaz z sieci przesyłowej OSP		
WP	$b > 110$	---

- 3.4.3. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera gaz i odbywa się na określonych przez niego warunkach.

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

¹ Obejmuje następujące grupy taryfowe ustalone przez Sprzedawcę w Taryfie dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego nr 1/2015: W-1/1, W-1/2, W-1/12T

² Obejmuje następujące grupy taryfowe ustalone przez Sprzedawcę w Taryfie dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego nr 1/2015: W-2/1, W-2/2, W-2/12T

³ Obejmuje następujące grupy taryfowe ustalone przez Sprzedawcę w Taryfie dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego nr 1/2015: W-3/6, W-3/9, W-3/12T.

⁴ Obejmuje następującą grupę taryfową ustaloną przez Sprzedawcę w Taryfie dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego nr 1/2015: W-4.

⁵ Obejmuje następujące grupy taryfowe ustalone przez Sprzedawcę w Taryfie dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego nr 1/2015: W-5, W-6.

PREZES RZĄDU
Jacek Raskowski

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Departament Rynków Paliw Gazowych i Ciekłych
Potwierdzam za zgodność z oryginałem / kopią
dnia 09.06.2016
6
Cet
podpis,.....

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 4.1. Ceny gazu w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt. 1.3 lit. b) Taryfy, przez Operatora, z którego Sieci Odbiorca pobiera gaz.
- 4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenie gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 2.11 Taryfy, według stawek opłat abonamentowych i cen za gaz określonych w Taryfie, przy czym Okres rozliczeniowy nie może przekraczać 12 miesięcy.
- 4.3. Sprzedawca świadcząc usługę kompleksową Odbiorcom, którzy zgłosili zapotrzebowanie na gaz, obciąża tych odbiorców opłatami za niedotrzymanie przez nich na skutek ich działania lub zaniechania zgłoszeń zapotrzebowania na gaz w Miejscach odbioru gazu, według stawek opłat pobieranych przez Operatora, do którego sieci przyłączony jest Odbiorca.
- 4.4. W Okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie gazu na podstawie prognozowanego zużycia, uwzględniającego Charakterystykę poboru gazu oraz dane z porównywalnego okresu poprzedzającego prognozę lub deklarowanego przez Odbiorcę rocznego zużycia gazu określonego w Umowie.
- 4.5. Konieczność wnoszenia opłat ustalanych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:
- 4.5.1. co miesiąc - dla Odbiorców z grup taryfowych od WS-1 do WS-3,
- 4.5.2. co 7 dni kalendarzowych - dla Odbiorców z grup taryfowych WR i WP.
- 4.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.5, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobranie gazu, wówczas:
- 4.6.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 4.6.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.7. W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazania Układu pomiarowego wynikającej z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy lub OSD, ilość pobranego przez Odbiorcę gazu ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia, z zastosowaniem zasad zawartych w pkt. 4.12.
- 4.8. W przypadku zmiany cen gazu lub stawek opłat, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczanie gazu pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat bez uwzględnienia Charakterystyki poboru gazu, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za dostarczony gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub zmiennych stawek opłat oraz ilości zużycia po zmianie cen lub zmiennych stawek opłat, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.8.1. Dopuszcza się przyjęcie do rozliczeń zużycia gazu wynikającego z Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen gazu lub zmiennych stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy w terminie 5 dni od dnia zmiany cen gazu lub zmiennych stawek opłat, o ile Umowa nie przewiduje innego terminu; Uwzględnienie Odczytu Odbiorcy wykonanego w dniu zmiany cen gazu lub stawek opłat następuje w fakturze wystawionej przez Sprzedawcę za Okres rozliczeniowy, w którym nastąpiła zmiana cen gazu lub stawek opłat.
- 4.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych Odczytów przy udziale właściwego Operatora, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

PREZESZARZĄD
Jacek Lorekowski

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Departament Rynków Paliw Gazowych i Ciepłych
Potwierdzam za zgodność z oryginałem / kopią
dnia 09. 06. 2016
podpis.....

PREZES
URZĘDZUREGULACJENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEPŁYCH 7
Jacek Lorek

- 4.10. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.9, w przypadku:
- 4.10.1. zawyżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;
 - 4.10.2. zaniżenia należności – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.11. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest rozliczana nie później niż w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.12. 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 gazu pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.12.1. jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z pkt. 4.12 – średniodobowe zużycie gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta, z uwzględnieniem sezonowości poboru gazu oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - 4.12.2. jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z pkt. 4.12 lub 4.12.1 – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.13. Za wznowienie dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości równoważącą ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w Taryfie Operatora.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

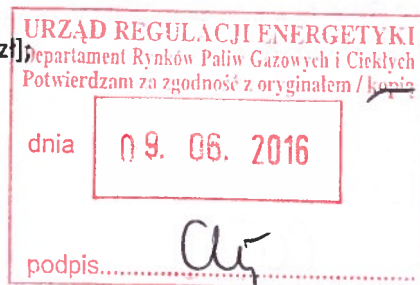
- 5.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi gaz na podstawie Umowy kompleksowej:
- 5.1.1. ceny gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy, oraz
 - 5.1.2. stawki opłat dystrybucyjnych lub stawki opłat przesyłowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą, oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora, wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy zgodnie z Taryfą Operatora, Odbiorca rozliczany jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.
- 5.2. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany gaz obliczonej na podstawie pkt. 5.3 oraz opłat dystrybucyjnych lub przesyłowych wynikających z obowiązującej Taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 5.3. Opłatę za pobrany gaz oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- opłatę za pobrany gaz [zł];
- cenę gazu [gr/kWh];

PREZES
URZĘDU
Jacek Jaskowski



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jadek Lorek 8

- Q - wyrażona w jednostkach energii ilość gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh];
 S_a - stawkę opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
 K - liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

- 5.4. Za wyjątkiem grupy taryfowej WW, wyrażoną w jednostkach energii ilość gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym (tj. wielkość Q, o której mowa w pkt 5.3) oblicza się na podstawie wzoru:

$$Q = V * W_{kon}$$

Gdzie:

- Q - wyrażona w jednostkach energii ilość gazu dostarczona w Okresie rozliczeniowym [kWh],
 V - ilość gazu wyrażona w jednostkach objętości, określona na podstawie wskazań Układu pomiarowego [m³],
 W_{kon} - współczynnik konwersji [kWh/m³] obliczany zgodnie z punktem 1.9.
- 5.5. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z właściwym Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania tego urządzenia, współczynnik konwersji ustala się na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 5.6. Każdy Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłaty abonamentowych zawarte są w pkt. 7 Taryfy.
- 5.7. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres takiego ograniczenia lub wstrzymania ponosi opłatę abonamentową w pełnej wysokości.
- 5.8. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są z kilku Miejsc 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 Miejscu odbioru został zakwalifikowany zgodnie z Taryfą, a także zgodnie z taryfami Operatorów, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba, że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, rozliczenia, Sprzedawca każdorazowo pobiera od Odbiorcy opłatę w wysokości 3,86 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego Odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3 lit. b) oraz za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 6.2.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o Taryfie i Taryfie Operatora, w wysokości 78,00 złotych,
- 6.2.2. za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 15,60 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli

PREZES Zarządu
 Jacek Łaskowski

DEPARTAMENT RYNKÓW PALIW GAZOWYCH I CIEKŁYCH
 Potwierdzam za zgodność z oryginałem / kopię
 dnia 09. 06. 2016
 podpis.....

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

Jacek Lorel

lub dokonania pomiarów termin 14-dniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.

- 6.3. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny za gaz (C)		Stawki Opłat Abonamentowych (Sa)
	Z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienie z akcyzy	Przeznaczony do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
WS-1	10,260	10,622	3,80
WS-2	10,260	10,622	5,25
WS-3	10,260	10,622	8,25
WS-4	10,260	10,622	17,50
WR	10,100	10,462	125,00
WW	10,000	10,362	200,00
WP	9,990	10,352	500,00

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

Jacek Lorek

8. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW W ZAKRESIE OBROTU GAZEM W PUNKCIE WIRTUALNYM

- 8.1. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 8 stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.
- 8.2. Na potrzeby niniejszego rozdziału stosuje się następujące definicje:
- 8.2.1. Moc w punkcie wirtualnym – maksymalna ilość energii zawartej w gazie, którą można odebrać w ciągu godziny w punkcie wirtualnym, określona w Umowie.
- 8.2.2. Nominacja – oświadczenie Odbiorcy, przekazane Sprzedawcy lub OSP, dotyczące ilości, jaka zostanie odebrana i zakupiona przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym w określonym czasie, składane w celu realizacji Umowy sprzedaży, na zasadach określonych w Umowie sprzedaży i w IRiESP.

- 8.2.3. Punkt wirtualny – punkt w systemie przesyłowym gazu, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje sprzedaż gazu. Punkt wirtualny uznaje się za miejsce wydania Gazu przez Sprzedawcę i jego odbioru przez Odbiorcę.

PREZES RZĄDU
Jacek Piskowski

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Dyrektor Departamentu Rynków Paliw Gazowych i Ciekłych
Potwierdzam za zgodność z oryginałem / kopię
dnia 09. 06. 2016
podpis. 

- 8.3. Ilość gazu stanowiąca podstawę do rozliczeń pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą z tytułu sprzedaży w Punkcie wirtualnym, określona 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.
- 8.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie gazu na podstawie zatwierdzonych Nominacji w Punkcie wirtualnym w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 8.5. 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 zmianach cen, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 8.6. 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 punkcie 7 Taryfy.
- 8.7. Opłatę abonamentową pobiera się za każdy rozpoczęty Okres rozliczeniowy.

PREZES URZĄDU

Jacek Jakowski

NOVUM S.A.

2-117 Warszawa, ul. Racławicka 1.
Regon 152185875, NIP 949192470

-1-

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW PALIW
GAZOWYCH I CIEKŁYCH

Jacek Lorek

