Warszawa, dnia 23 sierpnia 2016 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.36.2016.KGa

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 2016 r. poz. 23, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
ENiGAZ Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 20 czerwca 2016 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami: z dnia 21 lipca 2016 r. (bez znaku) oraz z dnia 5 sierpnia 2016 r. (bez znaku), w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO NR 1/2016, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 20 czerwca 2016 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia TARYFY DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO NR 1/2016, 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.

P O U C Z E N I E

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^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} 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

Jacek Loret
Dyrektor
Departament Rynków Paliw Gazowych i Ciekłych
Urzędu Regulacji Energetyki

<u>Otrzymuje:</u>
ENiGAZ Sp. z o.o.
ul. Szafarnia 11 lok. F8
80-755 Gdańsk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 21 czerwca 2016 r. na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Katarzyna Gąsior
specjalista

ENIGAZ

TARYFA DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO NR 1/2016

ENiGAZ Sp. z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 23 sierpnia 2016 r.
nr DRG.DRG-2.4212.36.2016.KGa

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

Członek Zarządu
ds. Sprzedaży i Rozwoju
Maciej Markowski

Gdańsk, 2016 rok

ENIGAZ sp z o.o.
ul. Szafarnia 11 lok. F8, 80-755 Gdańsk
NIP: 5833179304, REGON: 361411456

Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 5
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU 7
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU 8
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU 10
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGO ODBIORCÓW. 11
7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT 12

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

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Taryfa, stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania gazu w zakresie, w jakim Sprzedawca nie jest zwolniony z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia przez Prezesa URE. Taryfa zawiera:

a. ceny gazu,

b. grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,

c. bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,

d. stawki opłat abonamentowych,

oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.

1.2. 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.).

1.3. 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 w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt. 7 Taryfy.

1.4. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 lub 1 m^3/h oraz przeliczane na jednostki energetyczne z dokładnością do 1 kWh lub do 1 kWh/h.

1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów. W przypadku uzyskania przez Sprzedawcę zwolnienia z obowiązku przedkładania Prezesowi URE taryf do zatwierdzenia w zakresie hurtowego obrotu gazem, rozliczenia z Odbiorcami nabywającymi gaz w celu dalszej odsprzedaży, prowadzone są z uwzględnieniem oświadczeń składanych przez tych Odbiorców, których wzór stanowi załącznik do Umowy.

1.6. Ilekroć 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.

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

1.7. W rozliczeniach z odbiorcami pobierającymi gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie mają również taryfy OSD i OSP, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony.

1.8. 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, równoprawnie traktując Odbiorców w grupach taryfowych.

1.9. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości [m^3] oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt. 1.10.

1.10. Współczynnik konwersji [W_K] 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 Operatora dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadających liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, natomiast dla Odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

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

2. DEFINICJE

2.1. Charakterystyka poboru gazu – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość umowną [a], nierównomierność poboru gazu [c] oraz Moc umowną [b].

2.2. Doba umowna – okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WS oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada dobie kalendarzowej.

2.3. Gaz - gaz ziemny wysokometanowy (grupy E).

2.4. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora systemu dystrybucyjnego.

2.5. IRiESP – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora systemu przesyłowego.

2.6. Kilowatogodzina (kWh) – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.

2.7. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) – jednostka rozliczeniowa oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).

2.8. Miejsce odbioru gazu – określony w Umowie fizyczny lub wirtualny punkt w Sieci, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a Odbiorca go odebrać. Miejsce odbioru gazu odpowiada miejscu dostarczania gazu.

2.9. 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. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WS oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.

2.10. Moc umowna - maksymalna ilość energii zawartej 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, albo na czas trwania Umowy w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż 365 dni. Moc umowna określana jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.

2.11. Nominacja – oświadczenie Odbiorcy przekazane Sprzedawcy, dotyczące ilości Gazu w celu realizacji Umowy, składane na zasadach określonych w Umowie.

2.12. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.

2.13. Odczyt OSD – odczyt wskazania Układu pomiarowego przekazany Sprzedawcy przez OSD.

2.14. Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie i w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony gaz.

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

2.15. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator) – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji gazu, 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, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji gazu.

2.16. Operator systemu przesyłowego (OSP lub Operator) – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji gazu, 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, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłu gazu.

2.17. Roczna ilość umowna – ilość gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru gazu albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej.

2.18. Rok umowny – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WS, dla których odpowiada on okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych, począwszy od pierwszego dnia października roku poprzedniego.

2.19. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

2.20. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.

2.21. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu przesyłowego.

2.22. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne –ENiGAZ Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku.

2.23. Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do Sieci gazu i dokonywania rozliczeń.

2.24. Umowa – Umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży gazu.

2.25. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu.

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

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU

3.1. 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.

3.2. Odbiorca, który z sieci gazowej odbiera gaz z jednego Miejsca odbioru gazu na odstawie więcej niż jednej Umowy kompleksowej, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdej z tych Umów.

3.3. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

3.3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

3.3.1.1. Miejsca odbioru gazu – według rodzaju miejsca poboru gazu,

3.3.1.2. Mocy umownej,

3.3.2. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Kryteria kwalifikacji
WS	Odbiorcy pobierający Gaz w fizycznym miejscu poboru gazu o mocy umownej do 110 kWh/h
WR	Odbiorcy pobierający Gaz w fizycznym miejscu poboru gazu o mocy umownej powyżej 110 kWh/h
PW	Odbiorcy pobierający Gaz w Punkcie Wirtualnym

3.3.3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych przebiega na podstawie warunków dostarczania określonych w Umowie. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora i odbywa się na określonych przez niego warunkach.

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

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU

4.1. Ceny Gazu ustalone w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym zgodnie z obowiązującymi przepisami przez operatora, z którego Sieci Odbiorca pobiera Gaz.

4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu, na podstawie wskazań Układu pomiarowego, w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie, według cen za Gaz oraz stawek opłat abonamentowych określonych w Taryfie dla właściwych grup taryfowych, do których Odbiorcy są zakwalifikowani.

4.3. Sprzedawca w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej stosuje ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy oraz stawki opłat przesyłowych albo dystrybucyjnych, a także warunki ich stosowania wynikające z taryfy właściwego 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, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy zgodnie z taryfą Operatora, Odbiorca rozliczany będzie według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.

4.4. Odbiorcy są obciążani opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez nich, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na Gaz w miejscach ich dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

4.5. Ciepło spalania dostarczonego Gazu jest wartością ustaloną i opublikowaną przez OSP lub OSD, z którego Sieci Odbiorca pobiera Gaz. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z OSP lub OSD, z którego Sieci pobiera Gaz, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie wartości ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania Gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.6. W Okresie rozliczeniowym, nie częściej niż co miesiąc dla grupy taryfowej WS oraz nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych dla pozostałych grup, mogą być pobierane opłaty za dostarczenie Gazu ustalone na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę poboru Gazu oraz dane z porównywalnego okresu poprzedzającego prognozę. Okresem rozliczeniowym dla każdej z grup taryfowych jest Miesiąc umowny, chyba że w Umowie zostanie uzgodniony inny Okres rozliczeniowy.

4.7. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców dokonuje się na podstawie wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.

4.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.6 Taryfy, powstanie nadpłata lub niedopłat, wówczas:

4.8.1. Nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

4.8.2. Niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

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

4.9. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania Układu pomiarowego, wielkość zużycia Gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru tego Gazu w porównywalnym okresie liczby dni w okresie którego dotyczy rozliczenie. W wyliczeniu szacowanego zużycia Gazu uwzględnia się sezonowość poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia.

4.10. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego OSD lub OSP, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.11. 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 wyliczeniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.

4.12. Korekta, o której mowa w pkt. 4.10-4.11. Taryfy w przypadku zawyżenia należności, obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności, obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

4.13. W przypadku zmiany ceny Gazu lub stawek opłat abonamentowych 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 poboru Gazu, opłaty za dostarczony Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen Gazu.

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

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

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 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. 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 obliczoną 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:

- O — opłatę za gaz [w zł];
- C — cenę gazu [w gr/kWh];
- Q — ilość gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [w kWh];
- S_a — stawkę opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc];
- k — liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.4. Ilość gazu w jednostkach energii za wyjątkiem grupy taryfowej PW ustalana jest zgodnie ze wzorem:

$Q = V * W_K$

gdzie poszczególne symbole oznaczają

Q – ilość gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [w kWh];

V – objętość gazu określona na podstawie wskazań Układu pomiarowego [w m^3];

W_K – współczynnik konwersji określony przez Operatora [w kWh/m^3].

Ilość gazu w jednostkach energii dla grupy taryfowej PW odpowiada nominacji zatwierdzonej przez Sprzedawcę.

5.5. 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 opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 7 Taryfy. 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.

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

5.6. Opłata abonamentowa ustalana jest dla okresów rozliczeniowych określonych w Taryfie i związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych oraz z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.

5.7. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

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 Sprzedawcy 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 oraz gdy takie rozliczenie wymaga dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatorów dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

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

6.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b), oraz za niedotrzymanie, zarówno przez Operatora jaki i przez Sprzedawcę 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, w wysokości 78,00 złotych,

6.2.2. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, w wysokości 15,60 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli 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 udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie trzydziestu (30) dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

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

7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Cena za Gaz			Stawka opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	dla Odbiorców pobierających gaz w celu dalszej odsprzedaży	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
WS	9,795	10,157	9,602	10,00
WR	9,755	10,117	9,562	100,00
PW	9,706	10,068	9,513	240,00

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