Warszawa, dnia 29 stycznia 2016 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG-4212-67(6)/2015/2016/26245/I/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)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
AOT ENERGY POLAND Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 7 grudnia 2015 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia 30 grudnia 2015 r. (bez znaku) oraz z dnia 25 stycznia 2016 r. (bez znaku), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ Nr 1/2016 DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO, 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 7 grudnia 2015 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia TARYFY Nr 1/2016 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.

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
Departamentu Rynków Paliw Gazowych i Ciekłych
Urzędu Regulacji Energetyki

Otrzymuje:
adw. Marcin Królewiecki
Pełnomocnik AOT Energy Poland Sp. z o.o.
Raduchowski-Brochowicz i Wspólnicy
Adwokaci i Radcowie Prawni Sp. k.
ul. Solankowa 3
02-939 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 4 grudnia 2015 r. na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Katarzyna Gąsior
specjalista

ASTRA TRANSCOR ENERGY

AOT ENERGY POLAND

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 29 stycznia 2016 r.
nr DRG-4212-67(6)/2015/2016/46245/II KGa

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

TARYFA Nr 1/2016
DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

AOT Energy Poland Sp. z o.o.
ul. Królewska 16, 00-103 Warszawa

Warszawa, 2016

Konrad Dynkiewicz
CZŁONEK ZARZĄDU

Michał Patryk Wojnarski
PROKURENT

Spis treści

1. Postanowienia ogólne....3
2. Definicje....4
3. Ogólne zasady dostarczania Gazu....7
4. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców....8
5. Szczegółowe zasady rozliczeń....10
6. Wysokość cen i stawek opłat....11
7. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych Gazu oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców....11
8. Umowy krótkoterminowe dostarczania Gazu....12
9. Zasady rozliczeń z Odbiorcami w zakresie obrotu Gazem w Punkcie wirtualnym....12

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

1. Postanowienia ogólne

1.1. Niniejsza taryfa Nr 1/2016, zwana dalej „Taryfą" została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne AOT Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą" i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania gazu wysokometanowego, zwanego dalej „Gazem" w rozliczeniach z Odbiorcami na podstawie zawartych umów w zakresie, w jakim Sprzedawca nie jest zwolniony z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia przez Prezesa URE.

1.2. Taryfa zawiera:

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

1.2.2. ceny Gazu i stawki opłaty abonamentowej,

1.2.3. zasady prowadzenia rozliczeń,

1.2.4. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

1.3.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.),

1.3.2. 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",

1.3.3. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. *w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego* (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",

1.3.4. ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. *o podatku akcyzowym* (Dz. U. z 2014 r. poz. 752 ze zm.), zwanej dalej „ustawą o podatku akcyzowym".

1.4. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług. Podatek od towarów i usług naliczany jest zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego w dacie wystawienia faktury.

1.5. Podatek akcyzowy będzie naliczany w rozliczeniach za dostarczony Gaz na zasadach określonych w obowiązujących przepisach prawa podatkowego, w tym ustawą o podatku akcyzowym.

1.6. Ustalone w Taryfie ceny za Gaz mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny za Gaz niższe niż ustalone w pkt. 6. Taryfy, pod warunkiem równego traktowania odbiorców w grupach taryfowych.

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 znajdują również taryfy właściwego OSP lub OSD, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa danego Operatora oraz grupa taryfowa wynikają z Umowy kompleksowej.

1.8. Moce umowne zamawiane są oraz rozliczane z dokładnością do 1 kWh/h.

1.9. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii [kWh], zgodnie z rozporządzeniem taryfowym. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w Gazie wyrażoną w kWh, z zastrzeżeniem pkt 2.15. oraz 2.27.

1.10. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m3 Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

1.11. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości [m3] oraz Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 2.30.

2. Definicje

2.1. Charakterystyka poboru Gazu – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość odbieranego Gazu, Moc umowną oraz ciśnienie w miejscu odbioru Gazu.

2.2. Ciepło spalania [MJ/m^3] – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalenia 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.

2.3. Doba gazowa – okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego, z wyłączeniem Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada ona dobie kalendarzowej.

2.4. Gaz – gaz ziemny wysokometanowy będący przedmiotem sprzedaży przez Sprzedawcę na mocy Umowy z Odbiorcą.

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

2.6. IRiESP - obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora systemu przesyłowego.

2.7. Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w Gazie.

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

2.8. Metr sześcienny w warunkach normalnych [m^3] - ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C].

2.9. Miejsce odbioru - określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca jest zobowiązany dostarczyć Gaz, a Odbiorca w tym miejscu go odebrać. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczenia Gazu.

2.10. 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 o mocy poniżej 110 kWh/h albo Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, Miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.

2.11. Moc umowna (b) – maksymalna ilość Gazu, która może zostać odebrana przez Odbiorcę 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.

2.12. Moc umowna w punkcie wirtualnym – maksymalna ilość Gazu, która może zostać odebrana przez Odbiorcę w ciągu godziny w Punkcie wirtualnym, 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.

2.13. Nominacja – oświadczenie Odbiorcy przekazane Sprzedawcy lub OSP dotyczące ilości Gazu w celu realizacji Umowy, składane na zasadach określonych w Umowie i IRiESP.

2.14. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.

2.15. Odczyt – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m^3, przekazany Sprzedawcy przez właściwego Operatora.

2.16. Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie i w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy za dostarczony Gaz.

2.17. Operator – OSP lub OSD.

2.18. Operator systemu dystrybucyjnego (OSD) – przedsiębiorstwo energetyczne, zajmujące się dystrybucją Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami

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

Jacek Loret

gazowymi, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.

2.19. Operator systemu przesyłowego (OSP) – przedsiębiorstwo energetyczne, zajmujące się przesyłaniem 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, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania Gazu.

2.20. Punkt wirtualny – punkt w sieci przesyłowej Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E, o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje obrót Gazem. Punkt wirtualny uznaje się za miejsce wydania Gazu przez Sprzedawcę i jego odbiór przez Odbiorcę.

2.21. Roczna Ilość Umowna – ilość Gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.

2.22. Rok umowny – okres od godziny 6:00 dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym, chyba że w Umowie określono inaczej.

2.23. Sieci – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji Gazu, należące do danego Operatora.

2.24. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.

2.25. Sieć przesyłowa – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSP.

2.26. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne AOT Energy Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.

2.27. 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 Miejscu odbioru.

2.28. Umowa – Umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży Gazu.

2.29. Umowa kompleksowa – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Gazu i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji Gazu.

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

2.30. Współczynnik konwersji (W_k) – iloraz wartości ciepła spalania 1 m^3 Gazu ustalonej dla Okresu rozliczeniowego i liczby 3,6 wyrażony w kWh/m^3.

3. Ogólne zasady dostarczania Gazu

3.1. Odbiorca, który odbiera z Sieci Gaz w więcej niż jednym Miejscu odbioru jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdego z tych miejsc, o ile Umowa nie stanowi inaczej.

3.2. Odbiorca, który odbiera z Sieci Gaz w jednym Miejscu odbioru na podstawie więcej niż jednej Umowy zawartej ze Sprzedawcą, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdej z tych Umów.

3.3. Odbiorca jest kwalifikowany do grupy taryfowej na podstawie poniższych kryteriów:

3.3.1. Miejsca odbioru - według odpowiedniego Operatora, z Sieci którego następuje pobór Gazu,

3.3.2. Mocy umownej (b),

3.3.3. ciśnienia w Miejscu odbioru w przypadku Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej.

3.4. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.3. Taryfy, ustala się następujące grupy taryfowe:

3.4.1. Dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci przesyłowej w fizycznym Miejscu odbioru:

Grupa taryfowa	Moc umowna [kWh/h]
E	b ≥ 0

3.4.2. Dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci przesyłowej w Punkcie wirtualnym:

Grupa taryfowa	Moc umowna [kWh/h]
Epw	b ≥ 0

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

3.4.3. Dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie	
B	b > 110
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu powyżej 0,5 MPa	
A	b ≥ 0

3.5. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, składanych na zasadach i w terminie określonych w Umowie. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zmniejszenie Mocy umownej może nastąpić jeden raz w ciągu Roku umownego i obowiązuje przez co najmniej 12 kolejnych miesięcy. Zgoda Sprzedawcy na zmianę Mocy umownej uzależniona jest od zgody Operatora. Odbiorcy zawierający Umowę na okres krótszy niż rok zostaną zakwalifikowani do grup taryfowych na podstawie zadeklarowanej Mocy umownej.

4. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców

4.1. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, Okresem rozliczeniowym dla każdej z grup taryfowych jest Miesiąc umowny.

4.2. Ciepło spalania dostarczonego Gazu jest wartością ustalaną i publikowaną przez Operatora z zastrzeżeniem pkt. 4.3.

4.3. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem, do Sieci którego jest przyłączony zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie wartości ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania tego urządzenia, wówczas ciepło spalania gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.4. W przypadku Umowy kompleksowej sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami:

4.4.1. ceny Gazu i stawki opłaty abonamentowej oraz warunki ich stosowania wynikające z Taryfy,

4.4.2. stawki opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z obowiązującej taryfy Operatora, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony, Grupa taryfowa

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

z taryfy Operatora, do której Odbiorca został zakwalifikowany, wskazana jest w Umowie kompleksowej. W przypadku zmiany grupy taryfowej u OSP lub OSD, w czasie obowiązywania Umowy kompleksowej, Odbiorca jest rozliczany według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.

4.5. W przypadku zmiany ceny Gazu lub stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen Gazu i stawek opłat abonamentowych. 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.

4.6. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania Układu pomiarowego, wielkość zużycia Gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie, którego dotyczy rozliczenie. Szacowane zużycie bierze pod uwagę sezonowość poboru, Charakterystykę poboru Gazu oraz udokumentowane okoliczności, które mogły mieć wpływ na wielkość zużycia w tym okresie. Jeżeli Umowa stanowi inaczej przyjmuje się postanowienia z niej wynikające.

4.7. 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. Jeżeli Sprzedawca w wyniku zgłoszenia przez Odbiorcę nieprawidłowości zlecił sprawdzenie dotrzymania parametrów dostarczanego Gazu, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Odbiorca, jeśli zmierzone parametry będą zgodne ze standardami.

4.8. 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.

4.9. Korekta, o której w pkt. 4.7.- 4.8. 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.

4.10. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostarczony gaz w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu w tym

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

okresie, ustalonego w oparciu o rzeczywiste odczyty wskazań układu pomiarowego, dokonane w analogicznym okresie poprzedniego roku umownego i po uwzględnieniu charakterystyki poboru gazu w poszczególnych okresach roku, z zastrzeżeniem pkt. 4.11.

4.11. W prognozach, o których mowa w pkt. 4.10. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany dotyczące ilości pobieranego gazu.

4.12. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrane paliwa gazowe lub wykonane usługi w związku z pobieraniem opłat na podstawie prognozowanego zużycia gazu:

4.12.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

4.12.2. niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń

5.1. Opłatę za dostarczony gaz ustala się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O – opłatę za gaz [zł],

C – cenę gazu [gr/kWh],

Q – ilość gazu[kWh],

Oa – stawkę opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],

k – liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.2. Ilość Gazu Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m3} * Wk$$

gdzie:

Q – ilość Gazu [kWh],

Q_{m3} – ilość Gazu w jednostkach objętości [m^3],

Wk – Współczynnik konwersji, zgodnie z pkt. 2.30.

5.3. Opłata abonamentowa jest pobierana za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, za każdy Układ pomiarowy.

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

6. Wysokość cen i stawek opłat

Wysokość cen i stawki opłat abonamentowych przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Cena za Gaz			Stawka opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienie od akcyzy	przeznaczony do napędu silników spalinowych	przeznaczony do celów opalowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
E	10,457	14,517	10,819	147,5
Epw	10,457	14,517	10,819	147,5
B	10,457	14,517	10,819	147,5
A	10,457	14,517	10,819	147,5

7. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych Gazu oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców

7.1. Za niedotrzymanie przez Operatora systemu przesyłowego lub Operatora systemu dystrybucyjnego parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu systemowym Odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie określonym w taryfie Operatora systemu przesyłowego lub Operatora systemu dystrybucyjnego, do których sieci Odbiorca jest przyłączony.

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

7.2.1. za odmowę udzielenia Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń i aktualnych taryfach w wysokości 75,67zł,

7.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrywania wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi w wysokości 15,13 zł za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów, termin ten liczony jest od dnia zakończenia tych kontroli lub dokonania pomiarów.

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

7.3. 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 30 dni od dnia złożenia pisemnego wniosku przez Odbiorcę.

8. Umowy krótkoterminowe dostarczania Gazu

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 Operatora.

9. Zasady rozliczeń z Odbiorcami w zakresie obrotu Gazem w Punkcie wirtualnym

9.1. Postanowienia tego rozdziału stosuje się do rozliczeń w zakresie obrotu Gazem w Punkcie wirtualnym. W zakresie w nim nieuregulowanym, stosuje się odpowiednio pozostałe postanowienia Taryfy.

9.2. Odbiorca za sprzedany Gaz na podstawie Umowy rozliczany jest według ceny i stawki opłaty abonamentowej dla grupy taryfowej w Punkcie Wirtualnym - Epw, zgodnie z Taryfą. Opłata stanowi iloczyn, ilości dostarczonego Gazu w Punkcie wirtualnym i jego ceny, wskazanej w pkt 6. Taryfy. Opłatę abonamentową pobiera się za każdy rozpoczęty Okres rozliczeniowy.

9.3. Ilość Gazu stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń między Sprzedawcą a Odbiorcą z tytułu sprzedaży w Punkcie wirtualnym określana jest na podstawie Nominacji w punkcie wirtualnym składanych przez Odbiorców na zasadach określonych w Umowie oraz zatwierdzonych przez OSP zgodnie z postanowieniami IRIESP. Ilość Gazu określona w zatwierdzonych Nominacjach w punkcie wirtualnym jest ilością Gazu wydaną przez Sprzedawcę i odebraną przez Odbiorcę w Punkcie wirtualnym.

9.4. Godzinowe ilości Gazu w określone w Nominacjach w punkcie wirtualnym nie mogą przekroczyć wartości Mocy umownej w Punkcie wirtualnym. Dobowe ilości Gazu określone w Nominacjach w punkcie wirtualnym nie mogą przekroczyć wartości maksymalnych określonych jako iloczyn 24 godzin i Mocy umownej w punkcie wirtualnym. W przypadku przekroczenia ilości godzinowych lub dobowych wartości, Nominacje w punkcie wirtualnym realizowane będą odpowiednio do wartości

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

wynikających z Mocy umownej w punkcie wirtualnym lub iloczynu 24 godzin i Mocy umownej w punkcie wirtualnym.

9.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony w Punkcie wirtualnym Gaz na podstawie zatwierdzonych Nominacji w punkcie wirtualnym w miesięcznym okresie rozliczeniowym, chyba że co innego wynika z Umowy.

9.6. W przypadku zmiany cen Gazu w trakcie Okresu rozliczeniowego w Punkcie wirtualnym, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się odpowiednio do ilości Gazu wynikającej z zatwierdzonych Nominacji przed zmianą cen oraz ilości Gazu wynikającej z zatwierdzonych Nominacji po zmianie tych cen, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.

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

Jacek Loret