



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-2.4212.63.2016.KGa

Warszawa, dnia 8 grudnia 2016 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 2016 r. poz. 23, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Daszyna Sp. z o. o.
z siedzibą w Daszynie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 22 września 2016 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia 10 listopada 2015 r. (bez znaku), z dnia 23 listopada 2016 r. (bez znaku) oraz z dnia 1 grudnia 2016 r. (bez znaku), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę nr 3 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 26 września 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, 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

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w
dniu 12 września 2016 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Katarzyna Gąsior
starszy specjalista

Otrzymuje:**Pan Piotr Lentynski**

Pełnomocnik

Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej Daszyna Sp. z o.o.

GRUPA P4B**ul. Piotrkowska 146****90-063 Łódź**

Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Daszyna Sp. z o.o.

Daszyna 34a p.6, 99-107 Daszyna

Taryfa Nr 3 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 8 grudnia 2016 r.

nr DRG.DRG-2.4212.63.2016.KGa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

PEŁNOMOCCNIK



Piotr Lentynski

Daszyna, 2016 r.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2. DEFINICJE.....	4
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	6
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.....	7
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU	9
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ..	10
7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ.....	11

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek


1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa nr 3 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą”, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne Przedsiębiorstwo Gospodarki Komunalnej Daszyna Sp. z o.o. zwane dalej „Sprzedawcą”, stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania i sprzedaży paliwa gazowego w zakresie, w jakim Sprzedawca nie jest zwolniony z obowiązku przedkładania taryfy 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 standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
 - e) stawki opłat abonamentowych, oraz zasady prowadzenia rozliczeń.
- 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. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSP lub OSD, do których sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 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.
- 1.5. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 7. Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.2. lit. d).
- 1.6. 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 pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.
- 1.7. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h. Moce Umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h. 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.
- 1.8. Ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii (kWh) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c) Taryfy, na zasadach określonych w pkt 5.3 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć mowa w Taryfie o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w Gazie wyrażaną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Gaz (Paliwo gazowe)** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość odbieranego Gazu [a], Moc umowną [b] i współczynnik nierównomierności poboru [c] oraz ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 2.3. **Doba Umowna** – okres od godz. 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego.
- 2.4. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD.
- 2.5. **IRiESP** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez OSP.
- 2.6. **Kilowatogodzina (kWh)** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego Gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 2.8. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt w Sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej, w którym Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. 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 grup taryfowych od W1 do W4 oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.10. **Moc umowna** – maksymalna ilość Gazu, 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 rok. Moc umowna określana jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 2.11. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.12. **Odczyt Odbiorcy** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Odbiorcę, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m³ i przekazany Sprzedawcy.
- 2.13. **Odczyt Operatora** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora.
- 2.14. **Odczyt sprawdzający** – Odczyt Operatora dokonany na dodatkowe zlecenie Sprzedawcy w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy (nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.2 lit. a) Taryfy).
- 2.15. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy.
- 2.16. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD, Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją 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.
- 2.17. **Operator systemu przesyłowego (OSP, Operator)** – 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.

- 2.18. **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 z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 2.19. **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 Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W1 do W4 oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych.
- 2.20. **Sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do transportu (przesyłania lub dystrybucji) Gazu, należące do Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 2.21. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.22. **Sieć przesyłowa** – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
- 2.23. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości dostarczonego lub odebranego z 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 przesyłania lub dystrybucji Gazu.
- 2.26. **Umowa sprzedaży** – umowa obejmująca sprzedaż Gazu.
- 2.27. **Współczynnik konwersji (W_{kon})** – iloraz wartości ciepła spalania 1 m^3 Gazu oraz liczby 3,6.


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 3.1. Odbiorca pobierający Gaz na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczony Gaz i świadczone usługi rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których jest zakwalifikowany, odrębnie dla każdego Miejsca odbioru zgodnie z taryfami Sprzedawcy i Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 3.2. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- 3.2.1. Mocy umownej [b],
- 3.2.2. Rocznej ilości odbieranego paliwa gazowego [a].
- 3.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a
	kWh/h	kWh/rok
W1	$b \leq 110$	$a \leq 3350$
W2	$b \leq 110$	$3350 < a \leq 13350$
W3	$b \leq 110$	$13350 < a \leq 88900$
W4	$b \leq 110$	$a > 88900$
W5	$110 < b \leq 600$	
W6	$b > 600$	

- 3.4. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający okres 12 kolejnych miesięcy lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca corocznie kwalifikowany jest na kolejny Rok umowy do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie.
- 3.5. Roczna ilość odbieranego gazu, która dla danego roku jest kryterium kwalifikacji do grup W1 – W4, określana jest następująco:
- 3.5.1. w przypadku, gdy gaz dostarczany był przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok – ilość gazu faktycznie odebrana w tym roku,
- 3.5.2. w przypadku, gdy dostarczanie gazu rozpoczęto w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie dostarczonego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania dostawy) i ilości dni w tym roku, z uwzględnieniem odbioru w tym okresie,
- 3.5.3. w przypadku, gdy dostarczenie gazu rozpoczęto w trakcie danego roku lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.
- 3.6. Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc Odbioru jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy sprzedaży ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy.
- 4.2. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej:
- 4.2.1. ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy oraz
- 4.2.2. stawki opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych 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 będzie według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej. Odbiorcy są obciążani opłatami poniesionymi przez Sprzedawcę 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.
- 4.3. Ceny Gazu ustalone w niniejszej Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym, określonym w rozporządzeniu, o których mowa w pkt 1.2. lit. b) Taryfy.
- 4.4. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości (m^3) na podstawie wskazań Układu pomiarowego oraz współczynnika konwersji (W_{kon}).
- 4.4.1. W przypadku Odbiorcy pobierającego Gaz w ilości większej niż 110 kWh/h – współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla Okresu rozliczeniowego.
- 4.4.2. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie wartości ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie wskazań urządzenia zainstalowanego u Odbiorcy.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w miesięcznych Okresach rozliczeniowych. Liczba odczytów w roku umownym w ramach świadczonej usługi kompleksowej wynosi 12.
- 4.6. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania Układu pomiarowego, wielkość zużycia Gazu ustala się na podstawie zasad zawartych w pkt 4.17.
- 4.7. W przypadku zmiany cen Gazu lub zmiany stawek opłat, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty zależne od ilości dostarczonego Gazu pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub zmienianych stawek opłat bez uwzględniania charakterystyki poboru gazu, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty zależne od ilości dostarczonego Gazu ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen lub zmianą stawek opłat oraz ilości zużycia zarejestrowanego po zmianie cen lub zmianie stawek opłat.
- 4.8. Dopuszcza się przyjęcie do rozliczeń 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.

- 4.9. W okresach rozliczeniowych od Odbiorców w grupach taryfowych W5 i W-6 mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia.
- 4.10. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych W5 i W6 dokonuje się na podstawie wielkości złożonego przez Odbiorcę 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.
- 4.11. W prognozach, o których mowa w pkt 4.9., 4.10. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 4.12. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.9. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz wówczas:
- 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 rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.13. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zniżenie należności za pobrany Gaz, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego Operatora, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.14. 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 jego zużycia.
- 4.15. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.13. jest dokonywana w przypadku:
- 4.15.1. zawyżenia należności obejmujących cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
- 4.15.2. zniżenia należności obejmujących ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.16. 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 wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.17. 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:
- 4.17.1. ilość Gazu pobraną (odebraną) w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem sezonowości poboru i udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.17.2. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 4.17.1. – średniodobowe zużycie Gazu ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w Okresie rozliczeniowym, którego dotyczy korekta,
- 4.17.3. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 4.17.1 i 4.17.2. – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.18. Za wznowienie dostarczania gazu, po wstrzymaniu jego dostarczania z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości równoważnej ponoszonym przez Sprzedawcę kosztom związanym ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora ustaloną w jego taryfie.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

5.1. Opłatę za dostarczony Gaz na podstawie Umowy kompleksowej ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz, obliczonej zgodnie z zasadami określonymi w pkt 5.2. oraz opłat przesyłowych lub dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

5.2. Opłatę za pobrany Gaz oblicza się według wzoru:

$$O_k = \frac{C * E}{100} + S_a * k$$

gdzie:

O_k – opłata za pobrany Gaz [zł],

C – cena Gazu [gr/kWh],

E – ilość Gazu [kWh],

S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],

k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.3. Ilość Gazu E [kWh] oblicza się na podstawie zależności:

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

gdzie:

Q – ilość pobranego Gazu w jednostkach objętości wskazaną przez Układ pomiarowy [m³],

W_{kon} – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.27 Taryfy.

5.4. Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 7 Taryfy.

5.5. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych, z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.

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

5.7. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest 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.

5.8. 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 2,32 zł, a w przypadku gdy dokonanie takiego rozliczenia wymaga dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez właściwego Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

5.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania gazu z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu ponosi opłatę abonamentową w takiej wysokości jakby nie nastąpiło to ograniczenie lub wstrzymanie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH




Jacek Lorek

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

- 6.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
 - 6.1.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach – w wysokości 78,00 zł,
 - 6.1.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 15,60 zł. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.
- 6.2. 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.
- 6.3. Za niedotrzymanie przez OSP lub OSD parametrów jakościowych Gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. b), Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSP lub OSD, do którego Odbiorca jest przyłączony.


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ

Grupa taryfowa	Ceny za gaz		Stawka opłaty abonamentowej
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienie z akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
Wysokość cen i stawek opłat związanych z dostarczaniem gazu w ramach umowy kompleksowej w miejscu odbioru z sieci dystrybucyjnej OSD o ciśnieniu do 0,5 Mpa			
W1	9,916	10,278	4,22
W2	9,916	10,278	6,28
W3	9,916	10,278	7,89
W4	9,916	10,278	15,85
W5	9,976	10,338	109,00
W6	9,815	10,177	129,00

P R E Z E S
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH

 Jacek Loret