



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.10.2019.ASk2

Warszawa, dnia 23 maja 2019 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 2019 r. poz. 755 i 730) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Vervis Sp. z o.o. z siedzibą we Włocławku

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 13 lutego 2019 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia: 12 marca 2019 r. (bez znaku), 12 kwietnia 2019 r. (bez znaku) oraz 7 maja 2019 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ NR 4 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 14 lutego 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy, w zakresie obrotu gazem ziemnym dla gospodarstw domowych, 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 Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2018 r. poz. 640).

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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 t.j.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego).
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).
Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. 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”.
7. 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

Wiesław Rokosz
Zastępca Dyrektora
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 13 lutego 2019 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Adam Skakuj
specjalista

Otrzymuje:

Vervis Sp. z o.o.
ul. Zielna 47
87-800 Włocławek



VERVIS
ENERGIA DO DZIAŁANIA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23 maja 2019 r.

nr DRG.DRG-h.4214.10.2019.ASKd

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz

Taryfa Nr 4 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym

VERVIS Sp. z o. o.

Wrocław, 2019 r.

VERVIS Sp. z o.o.

ul. Zielna 47, 87-800 Wrocław

NIP: 888-00-00-739

KRS: 0000587575 REGON: 005875329

WICEPREZES ZARZĄDU

Marek Smoliński

**SPIS TREŚCI**

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE.....	4
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	6
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	7
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	10
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW ..	11
7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ.....	12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz



1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa nr 4 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą”, ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne VERVIS Sp. z o. o., zwane dalej „Sprzedawcą”, stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami w gospodarstwach domowych.

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) 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 2019 r. poz. 755 i 730),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
- 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 2018 r. poz. 640),
- d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2019 r. poz. 864).

- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.

- 1.4. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajduje również taryfa OSD, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

- 1.5. 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.

- 1.6. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu Odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2. lit. d).

- 1.7. Ustalone w Taryfie ceny Gazu mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny za Gaz niższe niż ustalone w Taryfie, pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.

- 1.8. 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 m³ w warunkach normalnych. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³.

- 1.9. 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 zawarta w Gazie wyrażaną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.

- 1.10. 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
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

**VERVIS**
ENERGIA DO DZIAŁANIA

Z upoważnienia

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH**2. DEFINICJE**

- 2.1. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość odbieranego Gazu [a] i współczynnik nierównomierności poboru [c], Moc umowną [b] oraz ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 2.3. **Doba Umowna** – okres od godz. 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W1 do W4 oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada ona dobie kalendarzowej.
- 2.4. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD.
- 2.5. **Kilowatogodzina (kWh)** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.
- 2.6. **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).
- 2.7. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru odpowiada miejscu dostarczania gazu.
- 2.8. **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 miesięcowi kalendarzowemu.
- 2.9. **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.
- 2.10. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.11. **Odczyt Kwalifikacyjny** – Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W1 do W4 dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w Roku umownym.
- 2.12. **Odczyt Odbiorcy** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Odbiorcę, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w m³ i przekazany Sprzedawcy.
- 2.13. **Odczyt OSD** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora.
- 2.14. **Odczyt sprawdzający** – Odczyt OSD 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 w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy za dostarczony Gaz.
- 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. **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.

- 2.18. **Rok umowny** – okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego. Dla Odbiorcy zakwalifikowanego do grup taryfowych od W1 do W4 odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.
- 2.19. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.20. **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.
- 2.21. **Umowa** – Umowa kompleksowa.
- 2.22. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.23. **Współczynnik konwersji** [W_{kon}] – iloraz wartości ciepła spalania 1 m³ Gazu, wyrażonego w jednostkach MJ/m³ oraz liczby 3,6.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz



3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 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.
- 3.2. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych przy dostarczaniu Gazu:
- 3.2.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- 3.2.1.1. Moc umownej [b],
- 3.2.1.2. Rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej w ilościach nie większych niż 110 kWh/h,
- 3.2.2. Odbiorcy rozliczani z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowo – rozliczeniowego kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt. 3.2.1.
- 3.2.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.2.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna [b]	Roczna ilość odbieranego Gazu [a]
	kWh/h	kWh/rok
<i>sieć dystrybucyjna poniżej 0,5 MPa</i>		
W1	$b \leq 110$	$a \leq 3\,350$
W2	$b \leq 110$	$3\,350 < a \leq 13\,350$
W3	$b \leq 110$	$13\,350 < a \leq 88\,900$
W4	$b \leq 110$	$a > 88\,900$
W5	$b > 110$	-

- 3.2.4. 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 umowny do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie.
- 3.2.5. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych następuje na podstawie Rocznej ilości umownej, określanej następująco:
- 3.2.5.1. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – ilość Gazu ustalona zgodnie z pkt. 3.2.6.
- 3.2.5.2. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,
- 3.2.5.3. dla Odbiorców innych niż określone w pkt. 3.2.3.1 lub pkt. 3.2.3.2 lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór Gazu, wyrażony w jednostkach energii [kWh]
- 3.2.6. Roczna ilość odebranego Gazu na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie:
- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem
- lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym:

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZARZĘDNIK ENERGETYKI
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



- iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 355 dni.

- 3.2.7. Kwalifikacja Odbiorców do grupy taryfowej W-5 następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji. Odbiorcy składają zamówienia Mocy umownych na kolejny Rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne nie później niż dwadzieścia jeden (21) dni przed terminem na zamówienie Mocy umownej ustalonym w IRiESD.
- 3.2.8. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody właściwego Operatora.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 4.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy 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 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. Ponadto 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 ustalonych 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. Ilość Gazu będąca podstawą rozliczeń za dostarczony Gaz stanowi iloczyn jego ilości ustalonej na podstawie wskazań Układu pomiarowego w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji (W_{kon}) stanowiącego iloraz wartości ciepła spalania 1 m^3 Gazu, wyrażonego w jednostkach MJ/ m^3 oraz liczby 3,6.
 - 4.4.1. W przypadku Odbiorcy pobierającego Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h – współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Operatora wartości ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego.
 - 4.4.2. W przypadku Odbiorcy pobierającego Gaz w ilości większej niż 110 kWh/h – współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Operatora dla Okresu rozliczeniowego. z zastrzeżeniem pkt. 4.4.3.
 - 4.4.3. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie wartości ciepła spalania w Okresie

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



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 Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i uzgodnionych w Umowie. Liczba odczytów w roku w ramach świadczonej usługi kompleksowej wynosi:

4.5.1. 12 dla grup W-4 i W-5

4.5.2. 6 dla grup W-2 i W-3,

4.5.3. 1 dla grupy W-1.

- 4.6. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania Układu pomiarowego, wielkość zużycia Gazu ustala się na podstawie szacunku, jako średniodobowe zużycie Gazu ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy. W wyliczeniu szacowanego zużycia Gazu uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia.

- 4.7. W przypadku zmiany cen Gazu, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen 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 oraz ilości Gazu po zmianie cen, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.

- 4.8. W sytuacji, o której mowa w pkt 4.7. dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez Odbiorcę w dniu zmiany ceny Gazu i przekazanego Sprzedawcy, w terminach i na warunkach określonych w Umowie.

- 4.9. W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę jego poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż:

4.9.1. co miesiąc dla Odbiorców z grup taryfowych W-1 do W-4,

4.9.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grupy taryfowej W-5.

- 4.10. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie:

4.10.1. zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w całym tym okresie,

4.10.2. średniorocznego zużycia paliwa gazowego – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego paliwa) i liczby dób w roku – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,

4.10.3. średniorocznego zużycia paliwa gazowego – zużycia deklarowanego przez odbiorcę – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego paliwa w trakcie roku, lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.

- 4.11. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru paliwa gazowego.

- 4.12. W prognozach, o których mowa w pkt 4.10. i 4.11 uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



- 4.13. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.10. lub 4.11 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz wówczas:
- 4.13.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 4.13.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.14. 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.
- 4.15. 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.
- 4.16. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.13. w przypadku:
- 4.16.1. Zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt 4.16.2,
- 4.16.2. zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni okres.
- 4.17. 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.
- 4.18. 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:
- 4.18.1. ilość Gazu pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.18.2. jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z pkt 4.9.1. – ilość Gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz



5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

- 5.1. Opłatę za dostarczony Gaz na podstawie Umowy kompleksowej ustala się, jako sumę opłat za pobrany Gaz, obliczonej zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 5.2. oraz opłat dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 5.2. Opłatę za pobrany przez Odbiorców Gaz w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_k – opłata za pobrany Gaz [w zł],
 C – cena Gazu [w gr/kWh],
 E – ilość Gazu [w kWh],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc],
 k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

- 5.3. Ilość Gazu w kWh (E) oblicza się na podstawie zależności:

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

gdzie:

Q – ilość pobranego Gazu w jednostkach objętości ustalona na podstawie wskazań Układu pomiarowego [m³]

W_{kon} – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 2.23 Taryfy.

- 5.4. 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.
- 5.5. Opłata abonamentowa złączana 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, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 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 5,58 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.

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH



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 91,70 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 18,34 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 do niego z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni, od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.
- 6.3. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2. lit. b) Taryfy, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

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

Wiesław Rokosz



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

Grupa taryfowa	Cena za Gaz		Stawka opłaty abonamentowej
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienie z akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
W1	11,549	11,911	4,22
W2	11,549	11,911	6,28
W3	11,549	11,911	7,89
W4	11,549	11,911	15,85
W5	11,549	11,911	121,00

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz