



PREZES

Warszawa, dnia 23 listopada 2022 r.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.24.2022.PSŁ

D E C Y Z J A

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 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

„Nida Media” Sp. z o. o z siedzibą w Pińczowie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 7 kwietnia 2022 r. znak: TE-10.1/92/2022, uzupełnionego pismami z dnia: 23 maja 2022 r. znak: TE-10.1/120/2022, 28 czerwca 2022 r. znak: TE-10.1/149/2022, 14 lipca 2022 r. znak: TE-10.1/171/2022, 25 sierpnia 2022 r. znak: TE-10.1/199/2022, 2 września 2022 r. znak: TE-10.1/202/2022, 10 października 2022 r. znak: TE-10.1/226/2022, 4 listopada 2022 r. znak: TE-10.1/248/2022 oraz 21 listopada 2022 r. znak: TE-10.1/266/2022 w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę Nr 1 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 6 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

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

W dniu 11 kwietnia 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *Taryfę Nr 1 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym*, 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 2021 r. poz. 280).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych przez przedsiębiorstwo do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Jednocześnie, w związku z wejściem w życie z dniem 29 stycznia 2022 r. ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 202, z późn. zm.), w przypadku Przedsiębiorstwa ma zastosowanie art. 10 ust. 3 ww. ustawy, z którego wynika, że ze skutkiem od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r., w umowach ze wszystkimi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje ceny i stawki opłat w wysokości odpowiadającej cenom i stawkom opłat dla grup taryfowych w zatwierdzonej przez Prezesa URE taryfie na podstawie art. 62f ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne dla

przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 62c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne (z zastrzeżeniem postanowień art. 10 ust. 5 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r.). Ceny wynikające z tej taryfy mają charakter cen maksymalnych.

W piśmie z dnia 28 kwietnia 2022 r. (bez znaku) Przedsiębiorstwo wnioskowało o ustalenie 12 – miesięcznego okresu obowiązywania taryfy, jednak z uwagi na aktualną sytuację na rynku gazu – utrzymujący się nienotowany dotychczas wysoki poziom cen tego surowca, Prezes URE mając na względzie przesłankę ochrony interesu odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat, sformułowaną w art. 45 ust. 1 pkt 3) ustawy – Prawo energetyczne, skorzystał z uprawnienia wynikającego z art. 23 ust. 2 pkt 3) lit. b) ww. ustawy i ustalił okres obowiązywania taryfy na okres 6 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania

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 (SOKiK), 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 – Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, z późn. zm). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
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. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 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 2022 r. poz. 1125). 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 trwania 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. 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”.
6. 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 zastrzeżeniem art. 10 ust. 3 i 5 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U z 2022 r. poz. 202).

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Jacek Loret

Dyrektor

Departamentu Rynku Paliw Gazowych

„NIDA MEDIA” Sp. z o.o.
Leszcze 15 28-400 Płocznów
REGON: 473209810 NIP: 728-24-84-112
Tel. 041 38 78 348 Fax: 041 35 72 777

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23 listopada 2022 r.

nr DRG.DRG-2.4212.24.2022

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
i Paliw



DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

Taryfa Nr 1 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny

Wojciech Radej

Leszcze, 2022 r.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	4
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ	5
4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	6
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU	8
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	10
8. DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH	10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

Niniejsza taryfa nr 1 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym grupy E, zwana dalej „Taryfą”, ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne „Nida Media” Sp. z o. o. zwane dalej „Sprzedawcą”, stosowana do rozliczeń z Odbiorcami pobierającymi Gaz w gospodarstwach domowych oraz pozostałymi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy, o której mowa w pkt 1.2 lit. a) Taryfy.

- 1.1. 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 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
 - 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 Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm.),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.).
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami 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 ustalone w pkt 7 Taryfy w wysokości uwzględniającej stawkę podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.2. lit. d).
- 1.7. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny i stawki abonamentowe niższe niż ustalone w pkt 7 Taryfy pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych.
- 1.8. 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, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie odczytanego zużycia Gazu na gazomierzu z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 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 w Gazie wyrażaną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.
- 1.10. Sprzedaż do Odbiorców Gazu za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez Operatora oraz po potwierdzeniu przez Operatora gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

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 Roczna ilość odbieranego Gazu [a], Moc umowną [b].
- 2.3. **Doba Umowna** – okres zdefiniowany w IRIESD
- 2.4. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 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 dystrybucyjnej, w którym Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania gazu.
- 2.9. **Miesiąc umowny** – okres zdefiniowany w IRIESD
- 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** – odbiorca Gazu, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.2 lit. a) Taryfy (w tym odbiorca w gospodarstwie domowym), który 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 Kwalifikacyjny** – Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WS dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt dla Odbiorców z grupy taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w Roku umownym.
- 2.14. **Odczyt Operatora** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora.
- 2.15. **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).
- 2.16. **Okres rozliczeniowy** – okres przyjęty do rozliczeń za dostarczony Gaz, który odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami OSD
- 2.17. **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.
- 2.18. **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

PREZES
Z upoważnienia
DYREKTOR
DZIAŁU GAZOWYCH

Jacek Lorek

- połączeń z innymi systemami gazowymi, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług przesyłania Gazu.
- 2.19. **Przedpłatowy układ pomiarowy/Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający pobór Gazu przez odbiorcę tego Gazu w ilości z góry opłaconej.
- 2.20. **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.
- 2.21. **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. Dla Odbiorcy zakwalifikowanego do grupy taryfowej WS odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie Kwalifikacyjnym.
- 2.22. **Sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do transportu (przesyłania lub dystrybucji) Gazu, należące do właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 2.23. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.24. **Sieć przesyłowa** – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest OSP.
- 2.25. **Układ pomiarowy/Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego Gazu i rozliczeń za ten Gaz, w szczególności gazomierze.
- 2.26. **Umowa** – Umowa kompleksowa lub Umowa sprzedaży Gazu.
- 2.27. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji Gazu.
- 2.28. **Umowa sprzedaży** – umowa dotycząca sprzedaży Gazu.
- 2.29. **Współczynnik konwersji (W_{kon})** – stanowi wartość ciepła spalania Gazu dla okresu rozliczeniowego, wyrażoną w [kWh/m³], określoną w pkt 4.4 Taryfy.

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. Moc umownej [b],
- 3.2.2. Odbioru Gazu z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowego
- 3.3. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.2. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b
	kWh/h
<i>sieć dystrybucyjna OSD</i>	
WP	b≤110
WS	b≤110

URZĘDZIE
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

WR	b>110
----	-------

- 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. Kwalifikacja Odbiorców do grupy taryfowej WR następuje na każdy Rok umowy na podstawie zamówień Mocy umownej [b], z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji. Odbiorcy składają zamówienia Mocy umownych na kolejny Rok umowy w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne nie później niż dwadzieścia jeden (21) dni przed terminem na zamówienie Mocy umownej ustalonym w IRiESD.
- 3.6. Odbiorcy, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe kwalifikowani są do grupy taryfowej WP.

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 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 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 (m³) na podstawie wskazań Układu pomiarowego oraz współczynnika konwersji (W_{kon}).
- 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 dla Okresu rozliczeniowego.
- 4.4.3. 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Dyrektor
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek

- 4.4.4. W przypadku okresów rozliczeniowych krótszych niż jeden Miesiąc umowny, jeżeli ustalenie współczynnika konwersji na zasadach określonych w pkt 4.4.1. i 4.4.2. Taryfy będzie niemożliwe z uwagi na brak opublikowania na stronie internetowej Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem do prowadzenia rozliczeń przyjmuje się wartość ciepła spalania ostatnio opublikowaną przez Operatora. W takim przypadku Sprzedawca dokona korekty rozliczenia po opublikowaniu przez Operatora danych dotyczących wartości ciepła spalania dla okresu objętego rozliczeniem.
- 4.4.5. W przypadku Odbiorcy pobierającego Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h], u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe – współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej przez Operatora przed dniem wniesienia opłaty.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w tożsamych Okresach rozliczeniowych wynikających z przynależności do grupy taryfowej Operatora.
- 4.6. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania Układu pomiarowego, wielkość zużycia Gazu ustala się na podstawie zasad zawartych w pkt 4.18.
- 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 stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy w terminie 5 dni od dnia zmiany cen gazu lub zmiany stawek opłat, o ile umowa nie przewiduje innego terminu.
- 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 grupy taryfowej WS
- 4.9.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców z grup taryfowych WR .
- 4.10. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej WS dokonuje się na podstawie:
- 4.10.1. zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub w okresach poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,
- 4.10.2. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru gazu) i liczby dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy,
- 4.10.3. średniorocznego zużycia gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu – dla innych Odbiorców niż określonych w pkt 4.10.1. lub 4.10.2. lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 4.11. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców z grup WR dokonuje się na podstawie wielkości złożonego przez Odbiorcę zamówienia rocznego, zgodnie z zasadami określonymi w Umowie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DZIAŁ
Dyrektor
DEPARTAMENTU RYNKU
Gazownictwa
i
Energetyki
Jack Lorek

- 4.12. W prognozach, o których mowa w pkt 4.10. i 4.11. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 4.13. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.9. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz wówczas:
- 4.13.1. 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 4.14. jest dokonywana w przypadku:
- 4.16.1. zawyżenia należności obejmujących cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
- 4.16.2. zaniżenia należności obejmujących ostatni Okres rozliczeniowy.
- 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 (odebraną) w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem sezonowości poboru i udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.18.2. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 4.18.1. – średniodobowe zużycie Gazu ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w Okresie rozliczeniowym, którego dotyczy korekta,
- 4.18.3. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 4.18.1 i 4.18.2. – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.19. 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.
- 4.20. Sprzedawca przenosi na odbiorców opłaty poniesione w związku z niedotrzymaniem zgłoszeń zapotrzebowania na gaz, w miejscach jego dostarczania, wynikającym z działania lub zaniechania tych odbiorców.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 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 właściwego Operatora, do którego Sieci dystrybucyjnej Odbiorca jest przyłączony.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
GASOWYCH
8
Jacék Lorek

- 5.2. Opłatę za pobrany Gaz oblicza się według wzoru:
 5.2.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych WS i WR

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

gdzie:

O_k – opłata za pobrany Gaz [zł],

C – cena Gazu [gr/kWh],

E – ilość dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym wliczona zgodnie z pkt. 5.3 [kWh],

S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],

k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

- 5.2.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WP:

$$O_k = \frac{C * E}{100}$$

gdzie:

O_k – opłata za pobrany Gaz [zł],

C – cena Gazu [gr/kWh],

E – ilość dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym wliczona zgodnie z pkt. 5.3 [kWh],

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

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

gdzie:

Q – ilość pobranego Gazu w jednostkach objętości wskazana przez Układ pomiarowy [m^3],

W_{kon} – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 4.4 Taryfy.

- 5.4. Odbiorca z grup taryfowych WS i WR 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. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do grupy taryfowej WO, dla której koszty, o których mowa w pkt 5.5 poniżej uwzględnione są w cenie Gazu.
- 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 czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych, z zawleraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawdziwości 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 6,00 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.

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 113,25 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 22,65 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. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.1 Taryfy.
- 6.3. Za niedotrzymanie przez OSP lub OSD parametrów jakościowych Gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. b), Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSP lub OSD, do którego Odbiorca jest przyłączony.

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

Grupa taryfowa	Ceny za Gaz [gr/kWh]		Stawki opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
	z zerową stawką lub uwzględniające zwolnienie z akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	
<i>sieć dystrybucyjna OSD</i>			
WP	60,000	60,390	0,00
WS	54,120	54,510	15,00
WR	54,100	54,490	120,00

8. DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH

- 8.1. Dostarczanie Gazu z Sieci dystrybucyjnej na zasadach przerywanych lub w okresach krótszych niż Rok umowny następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą i Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie, IRiESD właściwego Operatora.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Loret

PREZES ZARZĄDU
Dyrektor Generalny

Wojciech Radej