

Warszawa, dnia 13 stycznia 2023 r.

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-2.4212.84.2022.AG

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 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

UNIMOT Energia i Gaz Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 6 grudnia 2022 r. (znak: UEiG/7.1/12/22), uzupełnionego pismami z dnia: 13 grudnia 2022 r. (znak: UEiG/7.3/12/22), 20 grudnia 2022 r. (znak: UEiG/7.4/12/22), 10 stycznia 2023 r. (znak: UEiG/7.6/12/22) oraz z dnia 11 stycznia 2023 r. (znak: UEiG/7.7/12/22) w sprawie zatwierdzenia taryfy:

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę nr 7 dla gazu ziemnego wysokometanowego**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji **na okres od dnia 28 stycznia 2023 r. do dnia 30 czerwca 2023 r.**

UZASADNIENIE

W dniu 6 grudnia 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy nr 7 dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo na okres do dnia 30 czerwca 2023 r.

Stosownie do postanowień art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

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). Taryfa ma zastosowanie dla zakresu działalności koncesjonowanej, określonego w koncesji obowiązującej na dzień zatwierdzenia taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie nr 7, skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanych.

Jednocześnie, w związku z wejściem w życie z dniem 21 grudnia 2022 r. ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687; dalej: „ustawa z dnia 15 grudnia 2022 r.”), w przypadku Przedsiębiorstwa zastosowanie mają w szczególności art. 3 ust. 1, 6 i 10 tej ustawy.

Z przepisów tych wynika w szczególności, że w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r., w rozliczeniach z odbiorcami paliw gazowych, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje:

- w zakresie obrotu paliwami gazowymi - maksymalną cenę paliw gazowych wynoszącą 200,17 zł/MWh (z zastrzeżeniem postanowień art. 3 ust. 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r.) oraz stawki opłat inne niż cena paliwa gazowego w wysokości nie wyższej niż obowiązujące w dniu 1 stycznia 2022 r.,
- w zakresie opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji na poziomie stawek dystrybucyjnych z ostatniej taryfy stosowanej w 2022 r.

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 (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, z późn. zm.). Odwołanie należy doręczyć na adres: Urząd 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 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 jej opublikowania, z zastrzeżeniem art. 3 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

Z upoważnienia

Jacek Lorek

Dyrektor

Departamentu Rynku Paliw Gazowych

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia *19 stycznia 2023u.*

nr *DRG.DRG-2.4212.24.2022.AG*

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH**



Jack Loret



UNIMOT ENERGIA I GAZ Sp. z o.o.
Al. Jerozolimskie 142 A
02-305 Warszawa
NIP 9730421440 REGON 970619205
KRS 0000088433

**TARYFA nr 7
DLA GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO**

UNIMOT ENERGIA I GAZ SP. Z O.O.

Al. Jerozolimskie 142A, 02-305 Warszawa

Warszawa, 2023 r.

Karol Ilba
Karol Ilba
Prezes Zarządu

Spis treści

1. Postanowienia ogólne	3
2. Definicje	4
3. Zasady dostarczania Gazu	6
4. Zasady rozliczania za dostarczanie Gazu	7
5. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych Gazu oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców.....	11
6. Wysokość cen i stawek opłat.....	11

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne UNIMOT ENERGIA I GAZ spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „UNIMOT ENERGIA I GAZ” lub „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:
- sprzedaży gazu odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz pozostałym odbiorcom wymienionym w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.3 lit. a) taryfy,
- 1.2. Taryfa zawiera:
- a) ceny Gazu wysokometanowego zwanego dalej „Gazem” i stawki opłat abonamentowych,
 - b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - c) zasady prowadzenia rozliczeń,
 - d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia 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.),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.),
 - e) ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687).
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami w zakresie dostawy Gazu stosownie do zawartych umów i świadczonych usług.
- 1.5. Rozliczeń za dostarczany Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości [m³] oraz współczynnika konwersji (W_k), o którym mowa w pkt 2.23.
- 1.5.1. 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.
- 1.5.2. 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Lorek

Strona | 3



- 1.6. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości Gazu wyrażane są w jednostkach energii [kWh], zgodnie z rozporządzeniem taryfowym. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu należy przez to rozumieć ilość energii w Gazie wyrażoną w kWh, z zastrzeżeniem pkt. 2.12.
- 1.7. 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.
- 1.8. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.9. 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.
- 1.10. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt. 6, w wysokości uwzględniającej stawkę podatku akcyzowego, określone w ustawie o podatku akcyzowym.
- 1.11. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują obowiązujące taryfy Operatora Systemu Przesyłowego lub Operatora Systemu Dystrybucyjnego, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

2. Definicje

- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość umowną odbieranego Gazu, moc umowną oraz ciśnienie w miejscu dostarczania Gazu.
- 2.2. **Ciepło spalania [MJ/m³] [298,15K, 101,325Pa, V (273,15K, 101,325kPa)]** – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325kPa, wszystkie oprócz wody produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15K (25°C) jaką miały substraty.
- 2.3. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy, sprzedawany przez Sprzedawcę na podstawie Umowy zawartej z Odbiorcą.
- 2.4. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.5. **IRIESP** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora Systemu Przesyłowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Strona | 4
Jack Lobel

- 2.6. **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w Gazie.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C], stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 2.8. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt w sieci, do którego Sprzedawca jest zobowiązany dostarczyć Gaz, a Odbiorca w tym miejscu go odebrać.
- 2.9. **Miesiąc umowny** – okres od godziny 6.00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6.00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym. Dla Odbiorców, zakwalifikowanych do grupy o mocy nie wyższej niż 110 kWh/h albo Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada miesięcowi kalendarzowemu.
- 2.10. **Moc umowna (b)** – maksymalna ilość Gazu, która może zostać odebrana przez Odbiorcę w ciągu godziny, określona w Umowie na okres od godziny 6:00 dnia 1 października danego roku do godziny 6:00 dnia 1 października kolejnego roku, 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 krótkookresowej.
- 2.11. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy podpisanej ze Sprzedawcą.
- 2.12. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego, wskazujący ilość m³ gazu, przekazany Sprzedawcy przez właściwego Operatora.
- 2.13. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do odpowiednich grup taryfowych dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest ten odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w Roku umownym.
- 2.14. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy, będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczony Gaz.
- 2.15. **Operator - OSD.**
- 2.16. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)** – 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.

PRZEDSIĘBIORSTWO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Loret

Strona | 5



- 2.17. **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 odbiorców, zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy nie wyższej niż 110 kWh/h albo dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy poczynwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie kwalifikacyjnym. Kolejny rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 miesięcy.
- 2.18. **Sieci** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji Gazu, należące do OSD.
- 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/Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru ilości Paliwa gazowego odebranego z sieci i rozliczeń za to paliwo, w szczególności gazomierze.
- 2.21. **Umowa** – umowa kompleksowa lub umowa sprzedaży Gazu.
- 2.22. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji Gazu.
- 2.23. **Współczynnik konwersji (W_k)** – iloraz wartości ciepła spalania 1 m³ Gazu ustalonej dla okresu rozliczeniowego i liczby 3,6; wyrażony w [kWh/m³].
- 2.24. **Przedpłatowy układ pomiarowy/Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Paliwa gazowego przez odbiorcę tego paliwa w ilości z góry opłaconej.

3. Zasady dostarczania Gazu

- 3.1. Odbiorca, który odbiera z Sieci Gaz z kilku Miejsc odbioru jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 3.2. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.
- 3.2.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest na podstawie następujących kryteriów:
- Mocy umownej (b).
 - Odbioru Gazu z użyciem Przedpłatowego [P] układu pomiarowego – dla odbiorcy o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

Strona | 6



3.2.2. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców, o których mowa w pkt. 3.2.1., ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b)
P	$b \leq 110$
G	$b \leq 110$
C	$110 < b \leq 720$
B	$720 < b \leq 6850$

3.3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych B, C następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, składanych na zasadach i w terminie określonych w Umowie. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta obowiązywać będzie co najmniej przez okres 12 miesięcy. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody Operatora.

4. Zasady rozliczania za dostarczenie Gazu

4.1. Opłatę za dostarczony Gaz ustala się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O – opłatę za dostawę Gazu [zł];

C – cenę Gazu [gr/kWh];

Q – ilość Gazu [kWh];

Oa – stawkę opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];

K - liczbę miesięcy w okresie rozliczeniowym.

4.2. Ilość Gazu Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_m^3 * W_k$$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

Strona | 7



gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q – ilość Gazu [kWh],

Q_m^3 – ilość Gazu w jednostkach objętości [m^3],

W_k – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt. 2.23 taryfy.

- 4.3. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem, do sieci którego jest przyłączony zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego Gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania tego urządzenia, wówczas ciepło spalania Gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń z tytułu odebranego Gazu lub wykonanych usług na podstawie odczytu wskazań układu pomiarowego, w okresach rozliczeniowych:
- 4.4.1. nie dłuższych niż 12 miesięcy - w przypadku odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h];
- 4.4.2. co miesiąc - w przypadku odbiorców pobierających Gaz w ilości większej niż 110 [kWh/h].
- 4.5. Sprzedawca, dokonując rozliczenia z tytułu odebranego Gazu lub wykonanych usług, podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń następujące informacje:
- 4.5.1. stany wskazań układów pomiarowych na początku i na końcu okresu rozliczeniowego, określone w jednostkach objętości,
- 4.5.2. zużycie Gazu w okresie rozliczeniowym, wyrażone w jednostkach objętości,
- 4.5.3. wartość współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 2.23.,
- 4.5.4. ilość energii zawartej w Gazie, wyrażoną w [kWh],
- 4.5.5. czy wskazane zużycie jest rzeczywiste czy prognozowane,
- 4.5.6. porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę, o którym mowa w pkt 4.4.1., w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z zużyciem Gazu w analogicznym okresie w roku poprzednim;
- 4.5.7. cenę Gazu, stawki opłat dystrybucyjnych oraz stawkę opłaty abonamentowej aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu;
- 4.5.8. miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia paliw gazowych przez Odbiorców, o których mowa w pkt 4.4.1., oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2021 r. poz. 2166, z późn. zm.).
- 4.6. W przypadku Umowy kompleksowej Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami:
- 4.6.1. ceny Gazu i stawki opłaty abonamentowej oraz warunki ich stosowania wynikające z Taryfy Sprzedawcy,
- 4.6.2. stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z obowiązującej taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony, z tym że w okresie od dnia 1.01.2023 r. do dnia 31.12.2023 r. stawki opłat dystrybucyjnych stosuje się w wysokości uwzględnionej w ostatniej taryfie tego Operatora Systemu Dystrybucyjnego stosowanej w 2022 r. Taryfa Operatora Systemu

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
ENERGETYCZNEGO

Strona 18
Jack Kłopot

Dystrybucyjnego, wskazana jest w Umowie kompleksowej. W przypadku zmiany grupy taryfowej u OSD, w czasie obowiązywania Umowy kompleksowej, Odbiorca jest rozliczany według stawek opłat i warunków ich stosowania dla nowej grupy taryfowej.

- 4.7. Odbiorca Gazu, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, odrębnie za każdy układ pomiarowy.
- 4.8. Stawka opłaty abonamentowej określona w pkt 6 pobierana jest za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.9. Odbiorcy za dostarczony Gaz rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych ustalonych w niniejszej Taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego Miejsca odbioru Gazu.
- 4.10. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego wynikającego z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu ustalana jest na podstawie szacunkowego zużycia, z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 4.11.
- 4.11. Szacowanie zużycia Gazu odbywa się na podstawie średniodobowego zużycia Gazu, ustalonego na podstawie poboru gazu Odbiorcy w porównywalnym okresie lub na podstawie deklaracji Odbiorcy o planowanym zakupie Gazu, pomnożonego przez liczbę dni w okresie rozliczeniowym.
- 4.12. Jeżeli Okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostarczony Gaz w wysokości prognozowanej. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż co miesiąc.
- 4.13. W prognozach, o których mowa w pkt. 4.12, uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany dot. ilości pobieranego Gazu.
- 4.14. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany Gaz lub wykonane usługi:
 - 4.14.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - 4.14.2. niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.15. W okresie pomiędzy dwoma odczytami podstawą rozliczenia za Gaz może być wielkość jego zużycia ustalona na podstawie wskazań Układu pomiarowego, zgłoszonych przez Odbiorcę za pośrednictwem udostępnianych przez Sprzedawcę elektronicznych kanałów komunikacji.
- 4.16. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłat w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczany Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen i stawek opłat, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie

URZĘD REKULACJI ENERGETYKI
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
J. Lore
Jack Lore

wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty za dostarczany Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz ilości Gazu po zmianie cen.

- 4.17. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego/Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego/Układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz i/lub wykonane usługi, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur:
- 4.17.1. w przypadku zawyżenia lub zaniżenia należności korekta faktur, obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zastrzeżeniem pkt 4.17.2.
- 4.17.2. w przypadku zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni 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 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, którego dotyczy korekta, z uwzględnieniem sezonowości poboru Gazu oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.18.3. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.18.1 lub 4.18.2 - ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.19. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy, Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej, rozliczenia z tytułu sprzedaży lub świadczenia usługi kompleksowej Sprzedawca każdorazowo pobiera od Odbiorcy opłatę w wysokości 5,58 zł. W przypadku, gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego Odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego pobierana jest opłata dodatkowa wynikająca ze stawki zawartej w obowiązującej taryfie Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

URZĘDNIK REKURSOR
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

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

- 5.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu systemowym Odbiorcom, na ich wniosek, przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie określonym w taryfie Operatora Systemu Przesyłowego lub Operatora Systemu Dystrybucyjnego, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 5.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 5.2.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń i aktualnych taryfach – w wysokości 113,25 zł;
 - 5.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi w wysokości 22,65 zł za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin ten liczony jest od dnia zakończenia tych kontroli lub dokonania pomiarów.
- 5.3. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 5.2.

6. Wysokość cen i stawek opłat

Grupa taryfowa	Cena Gazu (C) (*) [gr/kWh]		Stawki opłaty abonamentowej (Oa) [zł/miesiąc]
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
P	48,410	48,800	-
G	48,279	48,669	10,00
C	48,225	48,615	60,00
B	48,173	48,563	100,00

(*) W okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami paliw gazowych stosuje się Cenę Gazu wynoszącą 20,017 gr/kWh oraz stawkę opłaty abonamentowej obowiązującą w dniu 1 stycznia 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

Strona | 11

