



PREZES

Warszawa, dnia 3 lutego 2023 r.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.78.2022.JDo1

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

EWE Polska Sp. z o. o. z siedzibą w Poznaniu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 października 2022 r. znak: EWE/P/21/22/MB, uzupełnionym pismami: z dnia 12 grudnia 2022 r. znak: EWE/P/21(2)/22/MB, z dnia 22 grudnia 2022 r. znak: EWE/P/21(3)/22/MB, z dnia 18 stycznia 2023 r. EWE/P/21(4)/22/23MB, z dnia 1 lutego 2023 r. (bez znaku – wiadomość elektroniczna) oraz z dnia 1 lutego 2023 r. znak: EWE/P/21(5)/22/23MB, w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę nr 1/2023 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres od dnia wprowadzenia taryfy przez Przedsiębiorstwo do stosowania do dnia 31 grudnia 2023 r.

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

W dniu 31 października 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu gazem ziemnym, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy nr 1/2023 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Stosownie do postanowień art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych, którą przedkłada do zatwierdzenia Prezesowi URE z własnej inicjatywy lub na jego żądanie, 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 administracyjnego, 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 do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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 znajdują w szczególności art. 3 ust. 1, 6 i 10 ww.

ustawy. Z przepisów tych wynika, 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 netto 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 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 (SOKiK), za pośrednictwem Prezesa URE, 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, 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, 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 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 następnie 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 dnia jej opublikowania, zastrzeżeniem art. 3 ust. 1 i 2 ustawy z dnia z dnia 15 grudnia 2022 r.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

Z upoważnienia

Jacek Lorek

Dyrektor

Departamentu Rynku paliw Gazowych

/podpisano elektronicznie/

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 03.02.2023

nr DRG: DRG-2.4212.78.2022.JD01

EWE Polska sp. z o.o.

TARYFA Nr 1/2023

**W ZAKRESIE OBROTU
GAZEM ZIEMNYM
WYSOKOMETANOWYM**


EWE Polska sp. z o.o.

Ul. Grunwaldzka 184

60-166 Poznań

NIP 778-13-40-874 REGON 631244297

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorei

Poznań, 2023 r.



Dokument
podpisany przez
Daniel Waschow
Data: 2023.02.01
14:44:06 CET

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Ryszard Stepiński
Data: 2023.02.01 14:53:58 CET

SPIS TREŚCI


1.	Postanowienia ogólne	3
2.	Definicje.....	4
3.	Ogólne zasady dostarczania Gazu	6
4.	Ogólne zasady rozliczania za dostarczenie Gazu.....	7
5.	Szczegółowe zasady rozliczania za dostarczenie Gazu.....	11
6.	Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców	12
7.	Wysokość cen i stawek opłat za dostarczenie Gazu	13
8.	Umowy krótkoterminowe dostarczania Gazu	13

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU ENERGETYKI
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorei

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Taryfa Nr 1/2023 w zakresie obrotu Gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne EWE Polska sp. z o.o., z siedzibą w Poznaniu, zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu Odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz innym Odbiorcom, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy, o której mowa w pkt 1.4 lit. a).
- 1.3. Taryfa zawiera:
 - a) ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych,
 - b) grupy taryfowe i 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.
- 1.4. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 t.j. 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, t.j. 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, t.j.),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, t.j. 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).
- 1.5. 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 wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.4. lit. d).
- 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, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Odczyty wskaźników Układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³ oraz przeliczane na jednostki energii z zaokrągleniem do 1 kWh.
- 1.8. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajduje również taryfa OSD, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

PRZEDS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 1.9. Ustalone w Taryfie ceny oraz stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca, zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży, może stosować ceny oraz stawki opłat abonamentowych niższe niż ustalone w Taryfie, pod warunkiem równoprawnego traktowania odbiorców w grupach taryfowych polegającego na zapewnieniu każdemu odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat abonamentowych na tych samych zasadach.
- 1.10. Prowadzenie rozliczeń na podstawie Taryfy następuje zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c) Taryfy, w oparciu o ilości Gazu wyrażone w jednostkach energii (kWh), na zasadach określonych w pkt 5.3. Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w Gazie wyrażoną w kWh.
- 1.11. Sprzedaż do Odbiorcy Gazu za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez OSD oraz potwierdzeniu przez OSD gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.

2. Definicje

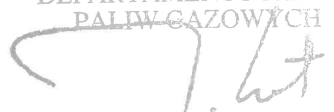
- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: Roczna ilość umowną odbieranego Gazu (a), Moc umowną (b) oraz ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 2.2. **Ciepło spalania** - ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania byłyby w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległaby kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostałyby doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 K (25°C), jaką miały substraty.
- 2.3. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E, 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. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.6. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – ilość suchego Gazu zawarta 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 zobowiązany jest zapewnić dostarczenie Gazu, a Odbiorca go odebrać. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.8. **Miesiąc umowny** – okres zdefiniowany w IRIESD.
- 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 okres co najmniej jednego roku, albo na czas trwania Umowy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

w przypadku Umowy zawartej na okres krótszy niż rok. Moc umowna określana jest z dokładnością 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 W-1 do W-4, 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.
- 2.12. **Odczyt Operatora** – odczyt wskazania Układu pomiarowego przekazany Sprzedawcy przez Operatora.
- 2.13. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy za dostarczony Gaz.
- 2.14. **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.
- 2.15. **Przedpłatowy układ pomiarowy/Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – układ pomiarowy umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę tego Gazu, w ilości z góry opłaconej.
- 2.16. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu wyrażona w m³ określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru Gazu, 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.
- 2.17. **Rok umowny** – okres 12 kolejnych miesięcy umownych począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie kwalifikacyjnym, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W-5 oraz Odbiorców którzy mają zainstalowane urządzenie dokonujące rejestrowania godzinowego poboru, dla których odpowiada on okresowi od godziny 6:00 dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następnego.
- 2.18. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.19. **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.
- 2.20. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

2.21. **Współczynnik konwersji** – wartość ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m³]. Współczynnik konwersji ustalany jest zgodnie z pkt 4.4.

3. Ogólne zasady dostarczania Gazu

3.1. Odbiorcy za dostarczony Gaz rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani, odrębnie dla każdego Miejsca odbioru, z którego pobierają Gaz.

3.2. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

3.2.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:

3.2.1.1. Mocy 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,

3.2.1.3. Liczby odczytów Układów pomiarowych – dla Odbiorców pobierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej w ilościach nie większych niż 110 kWh/h, które zawarte są w Umowie,

3.2.1.4. Odbioru Gazu z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowego – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie większych niż 110 kWh/h.

3.2.2. Odbiorcy rozliczani z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego kwalifikowani są do grupy taryfowej zgodnie z pkt 3.2.1.4.

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) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [m ³ /rok]	Liczba Odczytów OSD w Roku umownym
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W - 1	$b \leq 110$	$a \leq 300$	1
W - 2	$b \leq 110$	$300 < a \leq 1200$	1
W - 3.6	$b \leq 110$	$1200 < a \leq 8000$	6
W - 3.9	$b \leq 110$	$1200 < a \leq 8000$	9
W - 4	$b \leq 110$	$a > 8000$	12
W - 5	$b > 110$	-	12
Przedpłatowy układ pomiarowy			
W - OP	$b \leq 110$	-	-

3.2.4. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony, przekraczający 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.

3.3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych przebiega następująco:


PREZES
URZĘDOWY REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek


- 3.3.1. Za Roczna ilość umowną pobieranego Gazu, stanowiącą podstawę kwalifikacji do grup taryfowych od W-1 do W-4 przyjmuje się:
- 3.3.1.1. Dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego – ilość Gazu wyrażona w jednostkach objętości (m³), ustalona zgodnie z pkt 3.3.2.,
 - 3.3.1.2. Dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego – iloczyn średniodobowego zużycia w okresie jego dostarczania, wyrażonego w jednostkach objętości (m³) i liczby 365, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,
 - 3.3.1.3. Dla Odbiorców innych niż określani w pkt 3.3.1.1. lub pkt 3.3.1.2. lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę w jednostkach objętości (m³) roczny pobór Gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej Charakterystyki poboru Gazu.
- 3.3.2. Dla Odbiorców, o których mowa w pkt 3.3.1.1., Roczna ilość umowną ustala się na podstawie:
- a) różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu OSD wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. Odczytem lub
 - b) iloczynu 365 i średniodobowego zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach objętości (m³) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy, jednak nie krótszym niż 355 dni – w przypadku braku odczytu OSD wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym.
- 3.3.3. Dla grupy taryfowej W-5 na każdy Rok umowny, na podstawie zamówień Mocy umownych, składanych w terminie nie późniejszym niż 21 dni przed terminem zamówienia Mocy umownej ustalonym w IRiESD, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne, z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji.
- 3.4. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody Operatora. Zasady stosowane przez Operatora mogą przewidywać minimalny okres, przez który musi obowiązywać zmieniona Moc umowna. W takiej sytuacji zasady stosowane przez Operatora stosuje się odpowiednio do Mocy umownej zamawianej przez Odbiorcę.
- 3.5. Odbiorca, u którego zainstalowano Przedpłatowy układy pomiarowy, kwalifikowany jest do grupy taryfowej W-OP.

4. Ogólne zasady rozliczania za dostarczanie Gazu

- 4.1. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej:
- 4.1.1. Ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy oraz,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 4.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, z tym że w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 r. stawki opłat dystrybucyjnych stosuje się w wysokości uwzględnionej w ostatniej taryfie stosowanej przez tego Operatora w 2022 r. 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 jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.
- 4.2. Ceny gazu ustalone w niniejszej Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym, określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. b) Taryfy.
- 4.3. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości (m^3), na podstawie wskazań Układu pomiarowego oraz współczynnika konwersji (W_k), o którym mowa w pkt 2.21.
- 4.4. Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.21. jest ustalany z zastrzeżeniem pkt 4.5. w przypadku Odbiorców pobierających Gaz w ilości:
- a) nie większej niż 110 kWh/h – na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, wartości ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
 - b) większej niż 110 kWh/h – na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, dla Okresu rozliczeniowego
 - c) nie większej niż 110 kWh/h, w przypadku gdy Odbiorca zakwalifikowany jest do grupy W-OP, na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego przez OSD przed dniem wniesienia opłaty.
- 4.5. 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 określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.6. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za Gaz na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w niniejszej Taryfie i uzgodnionych w Umowie. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących okresach rozliczeniowych:
- a) dla grup taryfowych W-1 oraz W-2 – raz w ciągu 12 miesięcy,
 - b) dla grupy taryfowej W-3.6 – zgodnie z liczbą odczytów wskazanych w Taryfie właściwego OSD,
 - c) dla grupy taryfowej W-3.9 – zgodnie z liczbą odczytów wskazanych w Taryfie właściwego OSD,
 - d) dla grup taryfowych od W-4 do W-5 – co miesiąc.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGII
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 4.7. W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.6., mogą być pobierane opłaty za dostarczenie Gazu na podstawie prognozowanego jego zużycia wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 4.8. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje:
- dla grup taryfowych od W-1 do W-3.9 – co miesiąc,
 - dla grupy taryfowej W-5 – co 7 dni.
- 4.9. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.7., powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.10. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców w grupach taryfowych od W-1 do W-4 dokonuje się na podstawie:
- 4.10.1. Zużycia Gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się 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 odpowiadającego ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu i liczby dób w roku – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór Gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
 - 4.10.3. Średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę jego zużycia, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu – dla innych Odbiorców niż określani w pkt 4.10.1. lub pkt 4.10.2. lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 4.11. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej W-5, dokonuje się na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę poboru Gazu.
- 4.12. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłaty abonamentowej, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz oraz opłatę abonamentową pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłaty abonamentowej, bez uwzględniania charakterystyki poboru, 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.
- 4.12.1. Dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie Odczytu wykonanego przez Odbiorcę w dniu zmiany ceny Gazu lub stawek opłat i przekazanego Sprzedawcy w terminach i na warunkach określonych w Umowie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z ODCZYTU
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 4.13. 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, i/lub wykonane usługi związane z jego dostarczaniem, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.14. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.13. w przypadku:
- zawyżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zastrzeżeniem ppkt b)
 - zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.15. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest doliczana nie później niż do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.16. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania Układu pomiarowego przez Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera Gaz bądź 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:
- 4.16.1. Ilość Gazu pobraną (odebraną) w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego, poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - 4.16.2. Jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 4.16.1. – 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 Gazu.
 - 4.16.3. Jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt 4.16.1. i pkt 4.16.2. – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.17. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- stan wskazań układu pomiarowego na początku i na końcu okresu rozliczeniowego, określony w [m³],
 - zużycie Gazu w okresie rozliczeniowym, wyrażone w [m³],
 - wartość Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.21.,
 - zużycie Gazu w okresie rozliczeniowym, wyrażone w [kWh],
 - czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
 - ilość pozostałego do zużycia paliwa gazowego lub kwotę, jaka pozostała do wykorzystania z uprzednio wniesionej opłaty – w przypadku odbiorców, u których zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy,

PREZES
URZĘDZ REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- g) porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z zużyciem Gazu w analogicznym okresie w roku poprzednim,
- h) stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu do Odbiorcy,
- i) miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Gazu przez Odbiorców 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.).

5. Szczegółowe zasady rozliczania za dostarczanie Gazu

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

$$O_k = C \times Q / 100 + S_a \times k$$

W przypadku sprzedaży paliw gazowych Odbiorcom, którzy pobierają paliwa gazowe z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego, opłatę za pobrane paliwa gazowe ustala się według wzoru:

$$O_k = C \times Q / 100$$

gdzie:

- O_k – opłata za pobrany Gaz [zł],
- C – cena Gazu [gr/kWh],
- Q – ilość Gazu [kWh], obliczona zgodnie z pkt 5.3.
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

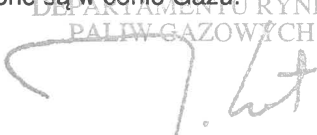
- 5.3. Ilość Gazu [Q], o której mowa w pkt 5.2 oblicza się według wzoru:

$$Q = V \times W_k$$

gdzie:

- Q – ilość Gazu [kWh],
- V – ilość pobranego Gazu w jednostkach objętości wskazana przez Układ pomiarowy [m³],
- W_k – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.21 i pkt 4.4. [kWh/m³].

- 5.4. Odbiorca Gazu, z zastrzeżeniem pkt 5.5., zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy, z zastrzeżeniem pkt 5.9.b). Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 7.1.
- 5.5. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do Odbiorców z grupy taryfowej W-OP, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego. Dla tych odbiorców, koszty o których mowa w pkt 5.6. uwzględnione są w cenie Gazu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 5.6. Opłata abonamentowa ustalana jest dla okresów rozliczeniowych określonych w Taryfie i związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, wykonywaniu czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych, zawieraniu i dotrzymywaniu warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.7. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są 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 oraz gdy takie rozliczenie wymaga dokonania 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, gdy Układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeżeli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- Odplaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu
 - Dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.
- 6. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców**
- 6.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. b), oraz za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie, w wysokości 113,25 zł,
 - za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 22,65 zł za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.
- 6.3. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.2.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

7. Wysokość cen i stawek opłat za dostarczanie Gazu

7.1. Ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami w gospodarstwach domowych oraz z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy-Prawo energetyczne, z zastrzeżeniem pkt 7.2., przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Ceny Gazu		Stawki opłaty abonamentowej (zł/m-c)
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia z akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	(gr/kWh)	(gr/kWh)	
Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie			
W - 1	41,569	41,959	4,57
W - 2	41,569	41,959	4,88
W - 3.6	41,569	41,959	5,98
W - 3.9	41,569	41,959	6,36
W - 4	41,569	41,959	15,51
W - 5	41,569	41,959	120,92
Przedpłatowy układ pomiarowy			
W - OP	41,802	42,192	-

Do cen i stawek dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

7.2. W okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami Gazu stosuje się cenę wynoszącą 20,017 gr/kWh oraz stawki opłaty abonamentowej obowiązujące w dniu 1 stycznia 2022 r.

8. Umowy krótkoterminowe dostarczania Gazu

Dostarczanie Gazu w okresach krótszych niż jeden Rok umowny następuje na podstawie odrębnej umowy, zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady, z uwzględnieniem postanowień Taryfy oraz IRIESD i taryfy właściwego Operatora.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jack Lorek

