



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.8.2022.PSŁ

Warszawa, dnia 3 sierpnia 2022 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, z późn. zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego

**ELEKTRIX S.A. z siedzibą w Warszawie**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 17 stycznia 2022 r. znak: L.dz.102/2022 uzupełnionego pismami, z dnia 4 marca 2022 r. znak: L.dz.193/2022, 11 marca 2022 r. znak: L.dz.218/2022, z dnia 18 marca 2022 r. znak: L.dz.237/2022, 26 kwietnia 2022 r. znak: L.dz.362/2022, 29 kwietnia 2022 r. znak: L.dz.377/2022, z dnia 15 lipca 2022 r. znak: L.dz.488/2022, z dnia 19 lipca 2022 r. znak: L.dz.498/2022 oraz z dnia 19 lipca 2022 r. znak: L.dz.507/2022 w sprawie zatwierdzenia taryfy

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfa dla Gazu Ziarnego Wysokometanowego ELEKTRIX S.A. Nr 6/2022*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 6 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

**UZASADNIENIE**

W dniu 18 stycznia 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *Taryfy dla Gazu Ziarnego Wysokometanowego ELEKTRIX S.A. Nr 6/2022*, 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) w przypadku Przedsiębiorstwa ma zastosowanie art. 10 ust. 3 ww. ustawy, z którego wynika, że Przedsiębiorstwo, stosuje w umowach ze wszystkimi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, ze skutkiem od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r. 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 13 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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 przepisany 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. 479<sup>49</sup> 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. 2257, z późn. zm.). 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

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 3 sierpnia 2022 r.

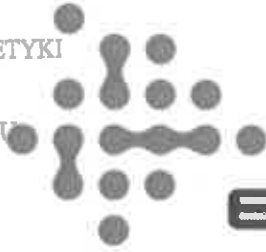
nr DRG. DRG-2.4212.P.2022.PST

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek



elektrix

# Taryfa dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego

## ELEKTRIX S.A.

### Nr 6/2022


ELEKTRIX S.A.  
Ul. Bukietowa 5 lok. U1, 02-860 Warszawa  
REGON: 017318653, NIP: 527-23-47-772  
KRS: 0000663770

PREZES ZARZĄDU  
Elektrix S.A.  
  
Rafał Dalkowski

## Warszawa, 2022 r.

## Spis treści

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2.	DEFINICJE .....	4
3.	OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU .....	6
4.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU .....	7
5.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU .....	11
6.	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .	12
7.	CENY GAZU I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH.....	13

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jack Lorek



## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne ELEKTRIX S.A. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu ziemnego wysokometanowego odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz innym odbiorców, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy, o której mowa w pkt 1.3 lit. a) Taryfy.
- 1.2. Taryfa zawiera:
- a) ceny Gazu,
  - b) stawki opłat abonamentowych,
  - c) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
  - d) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
  - e) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz.1385),
  - 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 2020 r. poz. 722, z późn. zm.).
- 1.4. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.5. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt. 7 Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.3. lit. d.
- 1.6. W przypadku świadczenia usługi kompleksowej, w rozliczeniach z Odbiorcami, zastosowanie znajduje taryfa OSD do sieci, którego Odbiorca jest przyłączony.
- 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 oraz stawki opłat abonamentowych niższe niż ustalone w taryfie, pod warunkiem zapewnienia każdemu Odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat abonamentowych na tych samych zasadach.
- 1.8. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii (kWh) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c) Taryfy, na zasadach określonych w pkt 5.3 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh.

Ileokroć mowa w Taryfie o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w nim zawartą wyrażaną w kWh, chyba że zastrzeżono inaczej.

- 1.9. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup> lub 1 m<sup>3</sup>/h.
- 1.10. 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. Szczegółowe zasady dotyczące funkcjonowania Przedpłatowego układu pomiarowego określa IRiESD opracowany przez OSD.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie [a] i Moc umowną [b].
- 2.2. **Ciepło spalania [MJ/m<sup>3</sup>]** - [298,15K, 101,325 kPa, V(273,15K, 101,325 kPa)] ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m<sup>3</sup> 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 temperatury 25°C jaką miały substraty.
- 2.3. **Doba umowna** – okres zdefiniowany w IRiESD.
- 2.4. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Operatora systemu dystrybucyjnego.
- 2.5. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy (grupa E).
- 2.6. **Kilowatogodzina (kWh)** – jednostka energii stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m<sup>3</sup>)** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.8. **Miejsce odbioru Gazu** – 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.
- 2.9. **Miesiąc umowny** – okres zdefiniowany w IRiESD.
- 2.10. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie

- 2.11. **Odbiorca** – odbiorca Gazu, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.3 lit. a) Taryfy (w tym odbiorca w gospodarstwie domowym), który pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą .
- 2.12. **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.
- 2.13. **Odczyt OSD** - Odczyt wskazania Układu pomiarowego przekazany przez OSD Sprzedawcy.
- 2.14. **Odczyt Odbiorcy** – Odczyt wskazania układu pomiarowego dokonany przez Odbiorcę, wskazuje ilość Gazu wyrażoną w [m<sup>3</sup>] i przekazaną Sprzedawcy.
- 2.15. **Okres rozliczeniowy** – okres przyjęty do rozliczeń za dostarczony Gaz.
- 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, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca posiada zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.17. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru 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.
- 2.18. **Rok umowny** – odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy umownych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po Odczycie kwalifikacyjnym; kolejny Rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 Miesięcy umownych. Dla odbiorców pobierających gaz w ilości większej niż 110 kWh/h jest to okres od godziny 06:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 06:00 dnia 1 października danego roku, chyba że umowa stanowi inaczej.
- 2.19. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.20. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości Gazu pobranego lub dostarczonego do Sieci dystrybucyjnej.
- 2.21. **Umowa** – zawarta między Sprzedawcą a Odbiorcą Umowa kompleksowa, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Gazu i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.
- 2.22. **Współczynnik konwersji (W<sub>k</sub>)** – stanowi wartość ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m<sup>3</sup>], ustalonego zgodnie z zasadami 4.2.3 i 4.2.4.

URZĘDZIE REGLACJE ENERGETYKI  
z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jack Loret



### 3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU

- 3.1. Odbiorcy pobierający Gaz na podstawie umowy za dostarczony Gaz i świadczone usługi rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani, odrębnie dla każdego miejsca, z którego pobierają Gaz, zgodnie z Taryfą Sprzedawcy i OSD, do którego dany Odbiorca jest przyłączony.
- 3.2. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- 3.2.1. rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie wyższych niż 110 kWh/h,
- 3.2.2. mocy umownej [b].
- 3.2.3. 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)	Roczna ilość umowna odbieranego Gazu [a] (m <sup>3</sup> )
W-1	$b \leq 110$	$a \leq 300$
W-2	$b \leq 110$	$300 < a \leq 1\ 200$
W-3	$b \leq 110$	$1\ 200 < a \leq 8\ 000$
W-4	$b \leq 110$	$a > 8\ 000$
W-5	$110 < b \leq 710$	-
W-0	$b \leq 110$	Nie dotyczy

- 3.4. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-1 do W-4 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej wyrażonej w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>), określonej w następujący sposób:
- 3.4.1. dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – zgodnie z pkt. 3.5,
- 3.4.2. dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (m<sup>3</sup>) w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki jego poboru.
- 3.4.3. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny lub w przypadku Odbiorców, dla których dokonywana jest pierwsza kwalifikacja do grupy taryfowej, w tym Odbiorców nowo przyłączanych, lub gdy nastąpiła zmiana warunków przyłączenia skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór Gazu wyrażony w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>).
- 3.5. Roczna ilość umowna na potrzeby kwalifikacji do grup taryfowych od W-1 do W-4 ustala się na podstawie różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu



kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem (wyrażonej w m<sup>3</sup>) lub, w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym, jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m<sup>3</sup>) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym, a Odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie krótszym niż 355 dni.

- 3.6. Kwalifikacja Odbiorców do grupy taryfowej W-5 następuje na każdy Rok Umowny na podstawie zamówień Mocy umownych - w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody OSD. Zasady stosowane przez OSD mogą przewidywać minimalny okres, przez który musi obowiązywać zmieniona Moc umowna. W takiej sytuacji zasady stosowane przez OSD stosuje się odpowiednio do Mocy umownej zamawianej przez Odbiorcę.
- 3.7. Odbiorca rozliczany w grupie taryfowej od W-1 do W- 4 i odbierający Gaz w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, który w kolejnych dwóch miesiącach przekroczy moc umowną w wysokości 110 kWh/h, począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczany jest w grupie taryfowej W-5, zmiana ta obowiązuje przez okres nie krótszy niż 12 miesięcy.
- 3.8. Odbiorcy, u których zainstalowane są przedpłatowe układy pomiarowe kwalifikowani są do grupy taryfowej W-0.

## 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 4.1. Ceny Gazu ustalone w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym § 38 ust. 1 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.3 lit. b).
- 4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie iloczynu wielkości zużycia Gazu ustalonego w m<sup>3</sup> (na podstawie Odczytu OSD wskazań Układu pomiarowego, dokonanego na zasadach określonych w IRiESD oraz taryfie OSD) oraz Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt. 2.22.
  - 4.2.1. Wartość Ciepła spalania Gazu, stanowiąca podstawę do prowadzenia rozliczeń, ustalana jest przez właściwego Operatora na zasadach określonych w IRiESD, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4. Taryfy.
  - 4.2.2. Dane dotyczące wartości Ciepła spalania Gazu są publikowane przez Operatora na jego stronie internetowej oraz są udostępniane nieodpłatnie Odbiorcom, na zasadach określonych przez Operatora.
  - 4.2.3. Z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4 Taryfy,
    - 4.2.3.1. w przypadku Odbiorców, dla których Moc umowna jest nie większa niż 110 [kWh/h] – z zastrzeżeniem pkt. 4.2.3.3 Taryfy, Współczynnik konwersji jest ustalany na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego.

- 4.2.3.2. w przypadku Odbiorców, dla których Moc umowna jest: większa niż 110 [kWh/h] – Współczynnik konwersji odpowiada wartości Ciepła spalania ustalonej dla Okresu rozliczeniowego;
- 4.2.3.3. nie większej niż 110 kWh/h, w przypadku gdy Odbiorca zakwalifikowany jest do grupy W-0, na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego przez OSD przed dniem wniesienia opłaty.
- 4.2.4. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie Ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania.
- 4.3. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w następujących Okresach rozliczeniowych:
- miesięcznym (12 Odczytów w roku) dla grup W-4 i W-5,
  - dwumiesięcznym (6 Odczytów w roku) dla grupy W-3,
  - dwunastomiesięcznym (1 Odczyt w roku) dla grup W-1 i W-2.
- 4.4. W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.3., mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia z uwzględnieniem - dla Odbiorców z grup taryfowych:
- od W-1 do W-3 – sezonowości,
  - W-5 - wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje - dla Odbiorców z grup taryfowych:
- od W-1 do W-3 – nie częściej niż co miesiąc,
  - W-5 - nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.
- 4.5. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1 do W-3, dokonuje się na podstawie:
- 4.5.1. zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- 4.5.2. 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 poprzedzających dokonanie prognozy,
- 4.5.3. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu – dla innych Odbiorców niż określonych w pkt. 4.5.1 i 4.5.2 lub gdy nastąpiła wymiana

- przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 4.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.4, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz wówczas:
- 4.6.1 nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 4.6.2 niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.7. W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w Okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego Gazu, Sprzedawca uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.8. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat abonamentowych, bez uwzględnienia Charakterystyki poboru Gazu, 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.
- 4.9. W okresie między dwoma kolejnymi Odczytami OSD podstawą rozliczenia za Gaz może być wielkość zużycia tego Gazu ustalona na podstawie wskazań urządzenia pomiarowego, zgłoszona przez Odbiorcę osobiście, telefonicznie, faksem lub za pośrednictwem udostępnianych przez Sprzedawcę elektronicznych kanałów komunikacji.
- 4.10. 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 OSD, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.11. Korekta faktur, o której mowa w pkt. 4.10 w przypadku:
- 4.11.1. zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt. 4.11.2.,
- 4.11.2. zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwa gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h - obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.12. 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 za najbliższy Okres rozliczeniowy.

- 4.13. 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:
- 4.13.1. ilość Gazu pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowny, z uwzględnieniem sezonowości poboru Gazu oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - 4.13.2. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.13.1 - ilość Gazu zmierzona przez Układ pomiarowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości poboru Gazu oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - 4.13.3. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.13.1. i 4.13.2 – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.14. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- 4.14.1. opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
  - 4.14.2. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.
- 4.15. Za wznowienie dostarczania Gazu po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości równoważącą ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w jego taryfie.
- 4.16. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- 4.16.1. stan wskazań układu pomiarowego na początku i na końcu okresu, którego rozliczenie dotyczy w [m<sup>3</sup>],
  - 4.16.2. zużycie Gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w [m<sup>3</sup>] w warunkach normalnych,
  - 4.16.3. wartość Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.22,
  - 4.16.4. zużycie Gazu w okresie, którego dotyczy rozliczenie, wyrażone w [kWh],
  - 4.16.5. czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
  - 4.16.6. cenę Gazu, stawkę opłaty abonamentowej oraz stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu,
  - 4.16.7. porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę końcowego o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z zużyciem w analogicznym okresie w roku poprzednim,
  - 4.16.8. miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Gazu przez Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h oraz informacji o środkach poprawy!

URZĘDZIE  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
Strona 10 z 13  
Jack Loret

efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2021 r. poz. 2166).

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 5.1. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz obliczonej na podstawie pkt 5.2 oraz opłat dystrybucyjnych, wynikających z obowiązującej taryfy OSD, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 5.2. Opłatę za dostarczany Gaz w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O = \frac{C * Q}{100} + S_a * k$$

gdzie:

$O$  – opłata za dostarczony Gaz [zł];

$C$  – cena Gazu [gr/kWh];

$Q$  – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh];

$S_a$  – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];

$k$  – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

- 5.3. Ilość dostarczonego Gazu oblicza się według wzoru:

$$Q = V * W_k$$

gdzie:

$Q$  – ilość dostarczonego Gazu [kWh],

$V$  – ilość Gazu [m<sup>3</sup>],

$W_k$  – współczynnik konwersji [kWh/m<sup>3</sup>], o którym mowa w pkt. 4.2.3.1., 4.2.3.2 oraz 4.2.4 Taryfy.

- 5.4. W przypadku sprzedaży Gazu Odbiorcom, którzy zakwalifikowani są do grupy taryfowej W-0, opłatę za pobrany Gaz oblicza się według wzoru:

$$O = \frac{C * Q}{100}$$

gdzie:

$O$  – opłata za dostarczony Gaz [zł];

$C$  – cena Gazu [gr/kWh];

$Q$  – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh];

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek  
Strona 11 z 13

5.5. ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym oblicza się wg wzoru:

$$Q = V * W_k$$

gdzie:

Q – ilość dostarczonego Gazu [kWh],

V – ilość Gazu [m<sup>3</sup>],

W<sub>k</sub> – współczynnik konwersji [kWh/m<sup>3</sup>], o którym mowa w pkt. 4.2.3.3 Taryfy.

- 5.6. Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, również w przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt. 7 Taryfy.
- 5.7. Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności, a także czynnościami związanymi z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.8. 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, zgodnie z taryfą Sprzedawcy, a w przypadku umowy kompleksowej także zgodnie z taryfą OSD, do którego Sieci dystrybucyjnej Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej rozliczenia, wymagającego dokonania dodatkowego Odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez OSD dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy Odczyt w wysokości wynikającej z taryfy OSD.

## 6. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3 lit. b), oraz za niedotrzymanie przez OSD standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD, do którego Sieci dystrybucyjnej Odbiorca jest przyłączony.
- 6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:



- 6.2.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach – w wysokości 113,25 zł,
- 6.2.2. 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.
- 6.3. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 6.2 Taryfy

## 7. CENY GAZU I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

Ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami obsługiwanyymi przez Sprzedawcę przedstawia poniższa tabela:

Grupa taryfowa	Ceny Gazu (gr/kWh)		Stawka opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienie od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	zł/m-c
W – 1	49,600	49,990	4,31
W – 2	49,600	49,990	5,84
W – 3	49,600	49,990	6,90
W – 4	49,600	49,990	20,42
W – 5	49,600	49,990	120,40
W – 0	53,140	53,530	-

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek



