



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DRG.DRG-2.4212.37.2021.AIK

Warszawa, dnia 10 marca 2022 r.

## **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 2021 r. poz. 716, z późn. zm.) 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

**ENESTA Sp. z o.o. z siedzibą w Stalowej Woli**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 27 lipca 2021 r. znak: ES/TC/347/2021, uzupełnionego pismami z dnia: 31 sierpnia 2021 r. znak: ES/TC/389/2021, 15 października 2021 r. znak: ES/TC/474/2021, 22 listopada 2021 r. znak: ES/TC/533/2021, 25 listopada 2021 r. znak: ES/TC/548/2021, 6 grudnia 2021 r. znak: ES/TC/575/2021, 7 lutego 2022 r. znak: ES/TC/66/2022, 7 marca 2022 r. znak: ES/TC/127/2022 oraz dokumentem z dnia 7 marca 2022 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy

### **zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *TARYFĘ DLA USŁUG DYSTRYBUCJI GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO nr 15*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

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

W dniu 2 sierpnia 2021 r. na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO nr 15*, 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).

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

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

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

**P O U C Z E N I E**

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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 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 2021 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.

**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
z upoważnienia

*Jacek Lorek*  
Dyrektor  
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

**ENESTA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

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

**z siedzibą w Stalowej Woli**

z dnia *10 marca 2022 r.*

nr *DRG-2.42.12.37.2021.AIK*

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
Z upoważnienia

**DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH**

*Jacek Lorent*  
Jacek Lorent

**TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI  
GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO  
nr 15**

**ENESTA Sp. z o.o.**  
ul. Kwiatkowskiego 1, 37-450 Stalowa Wola  
tel. 15 813 50 50, fax 15 813 44 43  
NIP 865-21-35-842, REGON 830453070

- 1 -

**PREZES ZARZĄDU**

*Miroslaw Trala*  
Miroslaw Trala

**Stalowa Wola, 2022 r.**

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

## Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE.....	4
3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	7
4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI .....	8
4.1.Ogólne zasady rozliczania Odbiorców .....	8
4.2.Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców.....	10
5. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH .....	13
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....	13
7. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ .....	17
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.....	18
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	20
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ.....	22
11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ .....	24

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

**Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15****1. POSTANOWIENIA OGÓLNE**

- 1.1. Niniejsza taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15, zwana dalej: „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne ENESTA Sp. z o.o. z siedzibą w Stalowej Woli, zwane dalej: „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji gazu Odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.),
  - ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2021 r. poz. 2249),
  - 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.),
  - 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).
- 1.3. Niniejsza taryfa określa:
- Grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
  - stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
  - zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji gazu,
  - stawki opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy,
  - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
  - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
  - sposób ustalania opłaty za:
    - przekroczenie Mocy umownej,
    - nielegalny pobór gazu,
    - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu Gazu,
  - stawki opłat za wznowienie dostarczania Gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit a),

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

- j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
- k) zasady rozliczeń za świadczenie Usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej.
- 1.3. Ustalone w taryfie stawki opłat oraz opłaty 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.
- 1.4. Zawarte w taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. d).
- 1.5. Dla wszystkich Grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do  $1 \text{ m}^3$ . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż  $2,5 \text{ kPa}$ , to dla celów rozliczeniowych  $1 \text{ m}^3$  Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada  $1 \text{ m}^3$  w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do  $1 \text{ kWh/h}$ .
- 1.6. Rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego gazu, ustalonej w jednostkach objętości ( $\text{m}^3$ ) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 2.27. ( $\text{kWh/m}^3$ ). Ilość Gazu wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do  $1 \text{ kWh}$ .

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Cena Referencyjna Gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu gazu przez Sprzedawcę, wyrażona w  $\text{zł/kWh}$  i opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie, moc umowną oraz ciśnienie w miejscu dostarczania Gazu.
- 2.3. **Ciepło spalania [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)]** - ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu  $1 \text{ m}^3$  Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym  $101,325 \text{ kPa}$ , a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury  $298,15 \text{ K}$ , jaką miały substraty.

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15


- 2.4. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy (grupa E).
- 2.5. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców, którym Sprzedawca świadczy Usługi dystrybucji Siecią dystrybucyjną, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat za Usługę dystrybucji oraz warunków ich stosowania.
- 2.6. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z Sieci dystrybucyjnej, znajdujące się w miejscu odbioru gazu na terenie i w obiekcie Odbiorcy.
- 2.7. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Sprzedawcę.
- 2.8. **Kilowatogodzina (kWh)** – jednostka stosowana w rozliczeniach, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.9. **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).
- 2.10. **Miejsce odbioru gazu** – określony w Umowie punkt odbioru Gazu z Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostawę Gazu a Odbiorca go odebrać.
- 2.11. **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
- 2.12. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej.
- 2.13. **Moc umowna [kWh/h]** – 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 maksymalna ilość gazu, którą można odebrać w okresie godziny w czasie trwania Umowy krótkoterminowej.
- 2.14. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą. W przypadku otrzymywania lub pobierania Gazu na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucji, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRiESD dotyczące Zleceniodawcy Usług Dystrybucji (ZUD).
- 2.15. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Sprzedawcę.
- 2.16. **Odczyt kwalifikacyjny** – wykonywany co 12 miesięcy przez Sprzedawcę odczyt wskazań układów pomiarowych Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych GZ-1 i GZ-2, aktualizujący kwalifikację do Grup taryfowych.
- 2.17. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie i Umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za świadczenie Usług dystrybucyjnej.

URZĄD REJESTRACJI ENERGETYKI  
z upoważnieniem  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

- 2.18. **Operator Systemu Dystrybucyjnego (OSD lub Operator)** – ENESTA Sp. z o.o.
- 2.19. **Przyłącze** – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznic, służący do przyłączania Instalacji gazowej znajdującej się na terenie i w obiekcie Odbiorcy.
- 2.20. **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.
- 2.21. **Rok umowny:**
- dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada 12 kolejnym Miesiącom gazowym,
  - dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej GZ-3 odpowiada okresowi od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku.
- 2.22. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Sprzedawca.
- 2.23. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do Sieci dystrybucyjnej.
- 2.24. **Umowa** – zawarta pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą odpowiednio umowa o przyłączenie lub umowa o świadczenie Usług dystrybucji.
- 2.25. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok. Postanowienia niniejszej Taryfy dotyczące Umowy krótkoterminowej są tożsame z zapisami dotyczącymi Pojedynczego Zlecenia Dystrybucji (PZD) krótkoterminowego, określonymi w IRiESD.
- 2.26. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Sprzedawcę, polegająca na transporcie gazu Siecią dystrybucyjną do Miejsca odbioru Gazu.
- 2.27. **Współczynnik konwersji** - wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m<sup>3</sup>]. Współczynnik konwersji jest ustalany dla Odbiorców pobierających Gaz w grupie taryfowej:
- GZ-1 i GZ-2 - na podstawie średniej arytmetycznej z wartości Ciepła spalania ostatnio opublikowanych na stronie internetowej OSD, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,

PREZES  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek



## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

- b) GZ-3 - na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanych przez OSD dla Okresu rozliczeniowego.

W przypadku, gdy odbiorca uzgodni ze Sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas Ciepło spalania Gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

### 3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla Grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja Odbiorcy do Grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:
- Moc umowną,
  - Roczną ilość umowną.
- 3.2. Odbiorca, który pobiera Gaz z kilku miejsc odbioru, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1 ustala się następujące Grupy taryfowe dla dystrybucji gazu ziemnego:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [m <sup>3</sup> ]
GZ - 1	$b \leq 110$	$a \leq 2\ 000$
GZ - 2	$b \leq 110$	$a > 2\ 000$
GZ - 3	$b > 110$	-

- 3.4. Roczna ilość pobieranego Gazu, stanowiąca podstawę kwalifikacji do grup GZ-1 i GZ-2 określana jest w następujący sposób:
- a) w przypadku, gdy Gaz dostarczany był przez 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – ilość m<sup>3</sup> Gazu ustalona zgodnie z pkt 3.5.,
  - b) w przypadku, gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m<sup>3</sup>) w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,
  - c) w przypadku nowego Miejsca odbioru Gazu lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do Sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór Gazu wyrażony w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>] z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jack Loret

**Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15**

- 3.5. Roczna ilość Gazu na potrzeby kwalifikacji do Grupy taryfowej GZ-1 i GZ-2 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>),
  - w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m<sup>3</sup>) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a Odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy od Odczytu kwalifikacyjnego – jednak nie krótszym niż 355 dni.
- 3.6. Odbiorca w miejscu poboru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach GZ-1 i GZ-2, który w okresie kolejnych dwóch Miesięcy gazowych przekroczył Moc umowną 110 kWh/h, począwszy od następnego Miesiąca gazowego po tym okresie, rozliczany będzie w grupie taryfowej odpowiednio GZ-3, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 Miesięcy gazowych. Do obliczenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjęta zostanie moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 110 kWh/h. W przypadku braku takiej deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 4.2.9.


**4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI****4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców**

- 4.1.1. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu Pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w Umowie. Liczba odczytów Układów pomiarowych dla odbiorców wszystkich grup wynosi 12 w ciągu 365 dni.
- 4.1.2. W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.1., od Odbiorców w Grupie taryfowej GZ-3 mogą być pobierane opłaty za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie prognozowanej ilości dystrybuowanego Gazu. Zasady pobierania tych opłat są szczegółowo określone w Umowie.
- 4.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat, o których mowa w pkt 4.1.2. powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonane Usługi dystrybucji wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.1.4. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu Układu pomiarowego, Odbiorcy zakwalifikowani do Grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 rozliczani są w danym Okresie rozliczeniowym na podstawie:

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
Jack Loret

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

- a) ilości dostarczonego Gazu w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na ilość odebranego Gazu,
  - b) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) – średniodobowego zużycia Gazu, wyznaczonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu, w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie,
  - c) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilości wynikającej z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.5. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w Grupie taryfowej GZ-3 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę poboru Gazu.
- 4.1.6. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dystrybucję Gazu pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie Gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanej przed zmianą zmiennych stawek opłat oraz ilości Gazu zarejestrowanej po zmianie zmiennych stawek opłat.
- 4.1.7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za dystrybucję Gazu, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.8. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.1.7, w przypadku:
- a) zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem opisanym w lit. b),
  - b) zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.1.9. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.1.3.
- 4.1.10. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy, pobór Gazu w Okresie rozliczeniowym został niezarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrowany, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za dystrybucję Gazu przyjmuje się:
- a) ilość dostarczonego Gazu w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

PREZES  
EDUCOUL  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

- b) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) – średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta,
- c) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.11. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się, z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli Umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości dostarczonego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
- b) opłaty za zamówioną Moc umowną ustala się odpowiednio do mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.12. Sprzedawca może wstrzymać świadczenie Usługi dystrybucji Gazu, jeżeli:
- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Gazu,
- c) Odbiorca zwleka z zapłatą za dostawę Gazu, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dystrybucji Gazu i nie ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- 4.1.13. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dystrybucji Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.12., Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia jego dostarczania. Opłata za wznowienie dostawy Gazu wynosi:
- |  |           |
|--|-----------|
| a) dla Odbiorców Grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 | 132,00 zł |
| b) dla Odbiorców Grupy taryfowej GZ-3        | 236,60 zł |
- 4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców**
- 4.2.1. Odbiorcy za świadczone im Usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.2.2. Opłata za świadczoną Usługę dystrybucji składa się z:
- a) opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego Gazu,
- b) opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego Gazu.
- 4.2.3. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego Gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.4. Moc umowna, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, określona jest na dany rok w Umowie.

URZĘDNIK  
 DEPARTAMENTU RYNKU  
 PALIW GAZOWYCH  
 Dyrektor  
 J. Lorek  
 Jacek Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

- 4.2.5. Moc, o której mowa w pkt 4.2.4. zamawiana jest na każdy Rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę Mocy umownej na kolejny Rok umowny, w terminie określonym w jego IRiESD. W przypadku niewystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowny w terminie określonym wyżej, przyjmuje się Moc umowną określoną w Umowie, a obowiązującą w ostatnim roku.
- 4.2.6. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za Usługę dystrybucji pobierane są na podstawie Mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.7. Od Odbiorców przyłączonych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie Usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w Okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną Usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.9. Odbiorca, który przekroczył Moc umowną bez zgody Sprzedawcy jest obciążony dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej dla Grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 4.2.10. W przypadku udokumentowanego wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych, opłaty za przekroczenia Mocy umownej nie są naliczane.
- 4.2.11. Opłatę za Usługę dystrybucji, w przypadku:
- a) Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych GZ-1 i GZ-2 oblicza się według wzoru:

$$O_d = S_{SDD} \times k + S_{ZD} \times Q/100$$

gdzie:

- $O_d$  - opłata za świadczoną Usługę dystrybucji Gazu w [zł],  
 $Q$  - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym w [kWh],  
 $S_{SDD}$  - stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji w [zł/m-c],  
 $S_{ZD}$  - stawka opłaty zmiennej za świadczoną Usługę dystrybucji w [gr/kWh],  
 $k$  - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

Ilość dystrybuowanego Gazu w okresie rozliczeniowym  $Q$  w [kWh] oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} \times W_k$$

gdzie:

$Q_{m^3}$  - ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości w [ $m^3$ ],

$W_k$  - współczynnik konwersji określany zgodnie z pkt 2.27. lit. a) w [ $kWh/m^3$ ]

b) Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej GZ-3 oblicza się według wzoru:

$$O_D = (S_{SD} \times M \times T + S_{ZD} \times Q)/100$$

gdzie:

$O_D$  - opłata za Usługę dystrybucji Gazu w [zł],

$Q$  - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym w [kWh],

$S_{SD}$  - stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji w [gr/kWh/h za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],

$S_{ZD}$  - stawka opłaty zmiennej za świadczoną Usługę dystrybucji w [gr/kWh],

$M$  - Moc umowna w [kWh/h],

$T$  - liczba godzin w Okresie rozliczeniowym w [h].

Ilość energii dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym  $Q$  w [kWh] dla grupy GZ-3, oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{m_n^3} * W_k)$$

gdzie:

$Q_{m_n^3}$  - ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w n-tej dobie w [ $m^3$ ],

$W_k$  - współczynnik konwersji, określany w pkt 2.27. lit. b) w [ $kWh/m^3$ ]

$i$  - liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

PREZES  
Z opowalimmi  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
Jakub Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

## 5. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę dystrybucji		
	stała		zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
GZ-1	9,99	X	2,2371
GZ-2	23,54	X	2,1886
GZ-3	X	0,1367	0,7301

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

## 6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

6.1. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.

6.1.1 Jeżeli Sprzedawca w Miejscu odbioru dostarczy Gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{SJNmax}$
zawartość siarkowodoru*)	mg/m <sup>3</sup>	7,0
zawartość par rtęci*)	μg/m <sup>3</sup>	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m <sup>3</sup>	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m <sup>3</sup>	16,0

\*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych Gazu obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT * 2 * CRG * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie:

PREZES  
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnieniem  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIDZ GAZOWYCH

Jacek Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu w Miejscu odbioru w [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli w [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu w [zł/kWh],
- $X_{SJNmax}$  – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,
- $X_{SJW}$  – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Gazu w Miejscu odbioru.

6.1.2 Sprzedawca zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru Gaz, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

6.1.2.1 w okresie od 1 kwietnia do 30 września maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa wynosi +3,7 °C (276,85 K),

6.1.2.2 w okresie od 1 października do 31 marca maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody ( $X_{STNmax}$ ) dla 5,5 MPa wynosi -5 °C (268,15 K).

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT * 0,1 * CRG * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
- $X_{STNmax}$  – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],
- $X_{STW}$  – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru [K].

2022.03.10  
2 opowiadanie  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
  
Jacek Lorek



## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

6.1.3 Jeżeli Sprzedawca w Miejscu odbioru dostarczy Gaz, bez uprzedniej zgody Odbiorcy o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej od  $34 \text{ MJ/m}^3$ , tj.  $9,444 \text{ kWh/m}^3$ , Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * CRG * \left( 1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}} \right)$$

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania Gazu [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania dla Gazu w wysokości  $34,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $9,4444 \text{ kWh/m}^3$ )

6.1.4 Jeżeli Sprzedawca bez uprzedniej zgody Odbiorcy dostarczy Gaz w Miejscu odbioru o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej niż  $HSN_{min}$ , ale nie niższej niż  $34,0 \text{ MJ/m}^3$  tj.  $9,444 \text{ kWh/m}^3$ , Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * CRG * \left( 1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}} \right)$$

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania Gazu [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania dla Gazu w wysokości  $38,0 \text{ MJ/m}^3$  ( $10,555 \text{ kWh/m}^3$ )

6.2. W przypadku zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego Gazu Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości Gazu Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW-GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

- 6.3. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych Gazu.
- 6.4. W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, o ile Umowa nie stanowi inaczej, Odbiorcom przysługują bonifikaty:

Wyszczególnienie	Bonifikata zł/czynność
a) za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Gazu, przerwanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	113,25
b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu Gazu	113,25
c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci Gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Gazu	377,50
d) za niepowiadomienie Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	113,25
e) za niepowiadomienie Odbiorców innych niż określone w pkt d), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	566,25
f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	188,75
g) za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach	113,25
h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki; w przypadku wniosku lub reklamacji wymagającej przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	22,65

PREZIS  
URZĘDNIKI ENERGETYKI  
2 upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIDGASOWYCH  
Jack Lorec

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	22,65
j) za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	22,65
k) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	377,50
l) za niewydanie przez Sprzedawcę wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji Gazu po zakończeniu jego dostarczania oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego Gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikacyjne ten układ lub za niedostępność danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego Gazu lub demontażu Układu pomiarowego	28,31

6.5. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.4.

## 7. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ


7.1. W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczeń wielkości Mocy umownej w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
- c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych Sieci dystrybucyjnej lub Instalacji gazowych,
- e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,

opłata stała za świadczoną Usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

7.2. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1. nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.3. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w Sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie, Sprzedawca udziela na wniosek Odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
DALNOCZASOWYCH  
  
Jacek Lorec

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

- 7.4. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt 7.1., w terminie 30 dni od dnia jej otrzymania.
- 7.5. Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt 7.3.
- 7.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez Sprzedawcę, o których mowa w pkt 7.1., obciążony jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji właściwej dla Grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany. Opłaty za przekroczenie mocy, o których mowa powyżej, nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Sprzedawcę o wprowadzonych ograniczeniach.

**8. OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU**

8.1. Za nielegalne pobieranie Gazu uważa się pobieranie Gazu:

- a) bez zawartej Umowy,
- b) z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowego,
- c) poprzez ingerencję w ten Układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez Układ pomiarowy.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania Gazu, o którym mowa w pkt 8.1., Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 3 \times Q_{NPG} \times CRG$$

gdzie:

$O_{NPG}$  – opłata za nielegalny pobór Gazu w [zł],

$CRG$  – Cena Referencyjna Gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru Gazu w [zł/kWh],

$Q_{NPG}$  – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu w [kWh], o których mowa w pkt 8.3.

8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:

- a) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Zapowiadania  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW-GAZOWYCH  
  
Jack Lorel

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego Gazu
c [kW]	Q <sub>NPG</sub> [kWh]
c ≤ 10 kW	2 200
10 kW < c ≤ 20 kW	9 900
20 kW < c ≤ 50 kW	25 000
50 kW < c ≤ 100 kW	100 000

b) w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW, przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{NPG} = 100\,000 + 2\,200 \times (c - 100)$$

gdzie:

Q<sub>NPG</sub> – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego Gazu w [kWh],  
c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników w [kW].

- 8.4. Ryczałtowe ilości Gazu, o których mowa w pkt 8.3., są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania Gazu przez danego Odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru Gazu, o którym mowa w pkt 8.1. lit. a) i jednocześnie niestwierdzenia przypadków określonych w pkt 8.1. lit. b) lub lit. c), Sprzedawca za ilości ryczałtowe przyjmuje ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.27., ustalonego w oparciu o nominalną wartość ciepła spalania wynoszącą 10,972 kWh/m<sup>3</sup>.
- 8.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania Gazu ustala się następujące opłaty:
- wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, oraz kwoty 66,00 zł rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
  - założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 92,00 zł,
  - sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w Układzie pomiarowym lub na innym elemencie

PREZES  
DEPARTAMENTU BUDY  
DALNIEGAZOWYCH  
Jacék Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę, opłata wynosi 247,50 zł,

- d) poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikające z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z jego montażem lub demontażem urządzenia i założeniem plomb Operatora w wysokości 66,00 zł.
- e) odcięcie dopływu Gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi 901,31 zł.

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

- 8.7. Opłata za nielegalny pobór Gazu jest ustalana i pobierana w wysokości zgodnej z zasadami określonymi w taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia przez Operatora nielegalnego poboru Gazu.

## 9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

- 9.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy:

Lp.	Nazwa usługi/ Grupa taryfowa	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Gazu w Miejscu odbioru Gazu:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	66,00 zł
	- grupa GZ-3	118,30 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	93,05 zł
	- grupa GZ-3	186,09 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, - powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb Sprzedawcy w wysokości:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	66,00 zł
	- grupa GZ-3	118,30 zł
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowego - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę	

URZĘDNIK DO KONTROLI  
Z upoważnieniem  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
*Jacek Lorek*

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

	jeśli Układ pomiarowy wymaga demontażu, dodatkowo pobiera się opłatę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb Sprzedawcy w wysokości:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	66,00 zł
	- grupa GZ-3	118,30 zł
5	Założenie plomby Sprzedawcy na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	92,00 zł
	- grupa GZ-3	112,80 zł
6	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowego - cena nabycia nowego Układu pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę związaną z demontażem i montażem oraz założeniem plomb Sprzedawcy w wysokości:	
	- grupy GZ-1 i GZ-2	66,00 zł
	- grupa GZ-3	118,30 zł
7	Badanie jakości dostarczanego Gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej.
8	Dodatkowy Odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego	20,68 zł W przypadku gdy dodatkowy Odczyt dokonywany jest zdalnie, bez konieczności dojazdu do Układu pomiarowego opłata wynosi 4,97 zł.

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

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania, w kalkulowano koszty kompletu plomb dla jednego Układu pomiarowego. Za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 5,67 zł.

- 9.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego będącego własnością Operatora oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w jego działaniu.
- 9.3. Sprzedawca pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości Gazu tylko w przypadku, gdy Gaz ten nie spełnia parametrów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).
- 9.4. Za inne dodatkowe-usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.
- 9.5. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w pkt 9.1. każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 20,68 zł za dojazd do Odbiorcy.

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnieniem  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU FIZYKI  
PALIW GASOWYCH  
  
Jacki Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

**10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

10.1. Podmioty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. c) zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

1) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 2), z podziałem na podgrupy:

a) podgrupa I – podmioty, które będą odbierać Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h,

b) podgrupa II – pozostałe podmioty;

2) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji Gazu, jego wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania Gazu oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego Gazu.

10.2. Za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy ustala się opłatę dla podmiotów:

a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt 10.12. w zależności od wielkości Mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,

b) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3. Do standardowych elementów przyłącza dla grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia Gazu o przepustowości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h oraz Układ pomiarowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt 10.3., które są niezbędne do realizacji przyłączenia podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.

10.5. Nie pobiera się opłat za zakup i montaż Układów pomiarowych dla odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I.

PREZES  
WYDZIAŁU TECHNICZNYCH  
Z upoważnieniem  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
BALDZIECZOWYCH  
  
Jack Lorez



## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

- 10.6. Opłatę za przyłączenie do Sieci Sprzedawcy dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

$O_P$  - opłata za przyłączenie w [zł],

$O_R$  - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 metrów w [zł],

$S_P$  - stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów w [zł/m],

$L_P$  - długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra w [m].

- 10.7. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa Umowa o przyłączenie.
- 10.8. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu w przypadku grupy przyłączeniowej B.
- 10.9. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.10. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia gazu i układu pomiarowego w istniejącym przyłączy, w celu uruchomienia odbioru paliw gazowych przez odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy przyłącza lub budowy albo przebudowy punktu.
- 10.11. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia Umowy o przyłączenie.

PREZES  
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI  
Zapowiadania  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU PŁYTKU  
DALNIEGAZOWYCH  
  
Jacek Lorek

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

10.12. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za przyłącze do 15 m	Stawka opłaty za każdy metr powyżej 15 m
b	O <sub>R</sub>	S <sub>P</sub>
[m <sup>3</sup> /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	1 809,00	62,50
10 < b ≤ 25	1 809,00 + 24,89 × (b – 10)	69,70
25 < b ≤ 65	2 608,00 + 23,88 × (b – 25)	75,70
65 < b ≤ 300	5 182,00 + 23,81 × (b – 65)	80,50
300 < b ≤ 600	9 420,00 + 19,08 × (b – 300)	95,60
600 < b ≤ 1 000	17 585,00 + 19,74 × (b – 600)	108,40
b > 1 000	22 584,00 + 15,53 × (b – 1 000)	136,30

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

10.13. W przypadku wniosku przyłączanego podmiotu lub podmiotu ubiegającego się o przyłączenie o wyposażenie Miejsca odbioru w chromatograf, podmiot ten ponosi nakłady i koszty związane z jego montażem oraz eksploatacją.

10.14. Sposób wnoszenia opłat za przyłączenie określa umowa o przyłączenie.

## 11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI NA PODSTAWIE UMOWY KRÓTKOTERMINOWEJ

11.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usługi dystrybucji w okresie krótszym niż rok, Sprzedawca może zawrzeć z Odbiorcą, zamawiającym moc powyżej 110 kWh/h, Umowę krótkoterminową na okres:

- jednego Miesiąca gazowego lub jego wielokrotności,
- jednego kwartału (3 kolejnych Miesięcy gazowych) lub jego wielokrotności.

11.2. Umowa krótkoterminowa jest zawierana na czas określony.

11.3. Odbiorcy pobierający G<sub>z</sub> z Sieci dystrybucyjnej składają wnioski o zawarcie Umów krótkoterminowych nie później niż na dwa miesiące i nie wcześniej niż na trzy miesiące przed dniem rozpoczęcia dostarczania Gazu.

11.4. Kwalifikacja odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.3.

11.5. Opłatę za świadczone usługi dystrybucji na podstawie Umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.2.11. lit. b),

DEREKTA MENTUS PAKI  
PALIWA GAZOWE  
Jacek Lorent

## Taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego nr 15

przy czym stawka opłaty stałej za Usługę dystrybucji stanowi w tym przypadku iloczyn stawki opłaty stałej ustalonej w pkt 5. i odpowiedniego współczynnika korygującego, podanego w tabeli poniżej:

Miesiąc gazowy	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej za Usługę dystrybucji dla Umowy krótkoterminowej	
	Umowa na okres miesiąca	Umowa na okres kwartału
Styczeń	2,2	1,7
Luty	2,2	
Marzec	2,1	
Kwiecień	1,7	1,0
Maj	1,1	
Czerwiec	1,1	
Lipiec	1,1	1,0
Sierpień	1,1	
Wrzesień	1,1	
Październik	2,1	1,7
Listopad	2,2	
Grudzień	2,2	

Dla Umowy krótkoterminowej zawieranej na okres inny, niż określony w pkt. 11.1 opłatę stałą, zależną od zamówionej mocy, ustala się z uwzględnieniem współczynników odpowiadających okresom, o których mowa w tabeli zawartej w pkt. 11.5.

- 11.6. W zakresie nieuregulowanym w pkt. 11. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

URZĘDNIK  
Zapowiadania  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
GASOWYCH  
  
Jack Loret

