



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.47.2022.JDo1

Warszawa, dnia 23 listopada 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 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – **Kodeks postępowania administracyjnego** (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

Tarnogrodzki Zakład Komunalny Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnogrodzie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 24 czerwca 2022 r. znak: P.JD.22-20/3-1, uzupełnionym pismami: z dnia 1 sierpnia 2022 r. znak: P.JD.22-20/3-3, z dnia 5 września 2022 r. znak: P.JD.22-20/3-5, z dnia 15 września 2022 r. znak: P.JD.22-20/3-6, z dnia 11 października 2022 r. znak: P.JD.22-20/3-8 oraz z dnia 23 listopada 2022 r. (bez znaku, dokument elektroniczny), w sprawie zatwierdzenia taryfy,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo **Taryfę nr 10 dla gazu ziemnego wysokometanowego**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 12 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

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

W dniu 27 czerwca 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu i dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *Taryfy nr 10 dla gazu ziemnego wysokometanowego*, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Stosownie do postanowień art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych, którą przedkłada do zatwierdzenia Prezesowi URE z własnej inicjatywy lub na jego żądanie, oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

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

Jednocześnie w związku z wejściem w życie w dniu 29 stycznia 2022 r. ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 202, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą z dnia 26 stycznia 2022 r.”, w przypadku Przedsiębiorstwa dla działalności w zakresie obrotu paliwami

gazowymi ma zastosowanie przepis art. 10 ust. 3 tej ustawy, zgodnie z którym 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 (tj. PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.), z zastrzeżeniem postanowień art. 10 ust. 5 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. Ceny wynikające z tej taryfy mają charakter cen maksymalnych.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów (SOKiK), za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego – Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125)). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnego ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, 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, z późn. zm.).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
Z upoważnienia

Jacek Lorek
Dyrektor Departamentu Rynku
Paliw Gazowych

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23 listopada 2022 r.

nr DRG.DRG-2.42.12.47.2022.7001

TARNOGRODZKI ZAKŁAD KOMUNALNY

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

w Tarnogrodzie

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek,

TARYFA

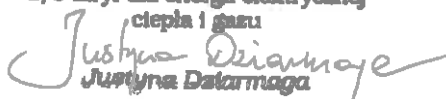
Nr 10

dla

GAZU ZIEMNEGO

WYSOKOMETANOWEGO

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
ciepła i gazu



Justyna Działanoga

Tarnogród 2022

SPIS TREŚCI

1.	Postanowienia ogólne	3
2.	Definicje	5
3.	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych	7
4.	Rozliczenia odbiorców - postanowienia ogólne	8
5.	Rozliczenia odbiorców w obrocie paliwem gazowym.....	11
6.	Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego.....	12
7.	Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego oraz bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców	14
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego	18
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy.....	20
10.	Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Sprzedawcy.....	22
11.	Wysokość cen i stawek opłat.....	24

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Tarnogrodzki Zakład Komunalny Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnogrodzie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:
- sprzedaży paliwa gazowego odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz pozostałym odbiorcom wymienionym w art. 62 b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy Prawo energetyczne,
 - dystrybucji paliwa gazowego odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
 - c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.).
- 1.3. Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - b) ceny paliwa gazowego i stawki opłat abonamentowych,
 - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci średnich ciśnień,
 - e) sposób ustalania bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego,
 - f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliwa gazowego,
 - i) stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
 - j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie paliwa gazowego ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2. lit. b. 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. c.

PREZES
URZĘDZENIA REGULACYJNE ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

- 1.5. Ustalone w taryfie ceny i 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.
- 1.6. Odbiorca uiszcza ceny, uwzględniające stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt 11 Taryfy, z zastrzeżeniem zdania poniżej. W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliwa gazowego, podatek ten uwzględniany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³ lub 1m³/h. Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.8. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.9. Rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego paliwa ustalonych w metrach sześciennych w warunkach normalnych (m³) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 1.10.
- 1.10. Współczynnik konwersji [W_K] stanowi wartość ciepła spalania paliwa gazowego dla Okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m³]. Współczynnik konwersji ustalany jest w odniesieniu do Odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości:
- a) nie większej niż 110 kWh/h, na podstawie średniej arytmetycznej z wartości ciepła spalania ostatnio opublikowanych dla poszczególnych miesięcy na stronie internetowej OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
 - b) nie większej niż 110 [kWh/h], w przypadku Odbiorców, u których zainstalowane są przedpłatowe układy pomiarowe - na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Sprzedawcę przed dniem wniesienia opłaty,
 - c) większej niż 110 kWh/h, z zastrzeżeniem pkt 4.3, na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanych przez OSD, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, dla Okresu rozliczeniowego.
- 1.11. Ustalone w taryfie ceny paliwa gazowego i stawki opłat abonamentowych mają charakter cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca może stosować ceny Gazu i stawki opłaty abonamentowej niższe niż ustalone w pkt 11 Taryfy, pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupie taryfowej, polegającego na zapewnieniu każdemu odbiorcy z grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższej ceny i stawki opłaty abonamentowej na takich samych zasadach.
- 1.12. Sprzedaż paliwa gazowego za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez Sprzedawcę oraz potwierdzeniu przez Sprzedawcę gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

2. Definicje

- 2.1. **Cena referencyjna paliwa gazowego (CRG)** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Sprzedawcę w miesiącu, opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Ciepło spalania (MJ/m³)** – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła, w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu określonej objętości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda 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 K (25°C) jaką miały substraty.
- 2.3. **Gaz, paliwo gazowe** – gaz ziemny wysokometanowy (grupy E).
- 2.4. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci Sprzedawcy, dla której określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.5. **Instalacja gazowa** – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia paliwa gazowego, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 2.6. **Miejsce odbioru paliwa gazowego** – określony w umowie punkt w sieci, do którego Sprzedawca obowiązany jest zapewnić dostarczanie paliwa gazowego, a odbiorca je odebrać.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.8. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza do sieci gazowej, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.9. **Moc umowna (kWh/h)** – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie zawartej ze Sprzedawcą. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 2.10. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczone mu paliwo gazowe.
- 2.11. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.12. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.13. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji paliwa gazowego, należące do Sprzedawcy.
- 2.14. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego Gazu i rozliczeń za ten Gaz, w szczególności gazomierze.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Loret

TZK Sp. z o.o. w TarnogrodzieTaryfa Nr 10 dla gazu ziemnego wysokometanowego

- 2.15. **Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** - układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający pobór Gazu przez odbiorcę tego Gazu w ilości z góry opłaconej
- 2.16. **Umowa** - umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego lub umowa o przyłączenie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Loret

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1. Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe i świadczoną usługę dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Kwalifikacja odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: moc umowną, roczną ilość odbieranego paliwa gazowego, odbiór paliwa gazowego z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowego.
- 3.2. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna [kWh/h] (b)	Roczna ilość pobieranego paliwa gazowego [m ³] (a)
G - 0	$b \leq 110$	-
G - 1	$b \leq 110$	$a \leq 1\ 000$
G - 2	$b \leq 110$	$a > 1\ 000$
G - 3	$b > 110$	-

G- 0 – Odbiorcy wyposażeni w Przedpłatowy układ pomiarowy.

- 3.3. Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego, która dla danego roku jest kryterium kwalifikacji do grup G - 1 i G - 2, określana jest następująco:
- w przypadku gdy paliwo gazowe dostarczane było przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok – ilość m³ Gazu faktycznie odebrana w tym roku,
 - w przypadku gdy dostarczanie paliwa gazowego rozpoczęto w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie dostarczonego paliwa gazowego podzielone przez liczbę dób trwania dostawy) i liczby dni w danym roku, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru paliwa gazowego,
 - w przypadkach innych niż określonych w lit. a) i lit. b), lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez odbiorcę roczny odbiór paliwa gazowego z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.
- 3.4. Jeżeli okres obowiązywania umowy z odbiorcą zakwalifikowanym do grupy taryfowej G - 1 lub G - 2 przekracza jeden rok, kwalifikacja odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest corocznie zgodnie z pkt od 3.1. do 3.3., po upływie 12 miesięcy od poprzedniej kwalifikacji.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

4. Rozliczenia odbiorców - postanowienia ogólne

- 4.1. Sprzedawca dostarcza paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej z odbiorcą.
- 4.2. Dane dotyczące ciepła spalania, przyjmowanego do ustalenia współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.10. Taryfy, oraz jego średnie wartości dla okresu rozliczeniowego odbiorców z grupy G-1 i G-2, publikowane są na stronie internetowej Sprzedawcy oraz są przechowywane przez Sprzedawcę przez okres 5 lat i udostępniane odbiorcom nieodpłatnie.
- 4.3. W przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu ze Sprzedawcą zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie Ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania.
- 4.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwo gazowe oraz świadczoną usługę dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i umowie. Sprzedawca stosuje z odbiorcami jednomiesięczne okresy rozliczeniowe.
- 4.5. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, Sprzedawca może ustalić ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego na podstawie szacunkowego zużycia określonego jako:
- zużycie paliwa gazowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się określenia szacunkowego zużycia, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru, – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w całym tym okresie,
 - średnioroczne zużycie paliwa gazowego – ustalone jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru paliwa gazowego) i liczby dób w roku – w przypadku odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się określenia szacunkowego zużycia,
 - średnioroczne zużycie paliwa gazowego – ustalone na podstawie deklarowanego przez odbiorcę jego zużycia, uwzględniającego sumę maksymalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i charakterystykę poboru paliwa gazowego – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w trakcie roku.
- 4.6. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.4. od odbiorców z grupy taryfowej G-2 i G- 3 mogą być pobierane opłaty za dostarczanie paliwa gazowego, ustalone na podstawie jego prognozowanego zużycia. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.
- 4.7. W prognozach, o których mowa w pkt 4.6. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 4.8. W przypadku zmiany taryfy w trakcie okresu rozliczeniowego opłata za paliwo gazowe oraz zmienna opłata dystrybucyjna pobierane są na podstawie rozdzielenia zużycia paliwa proporcjonalnie do liczby dni obowiązywania poprzedniej i nowej ceny lub stawki opłaty, bez uwzględnienia charakterystyki poboru paliwa gazowego (z zastrzeżeniem pkt 4.9.). Opłaty prognozowane należne do zapłaty za część okresu rozliczeniowego przypadającą po zmianie taryfy, choćby wcześniej zostały przez

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- odbiorcę uiszczone, zostaną odpowiednio skorygowane z uwzględnieniem zmienionej taryfy.
- 4.9. Zamiast oszacowanych ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt 4.8., przyjmowane są wielkości rzeczywiste wynikające z dokonanego przez Sprzedawcę w dniu zmiany taryfy odczytu układu pomiarowego lub odczytu przekazanego przez odbiorcę, chyba że istnieją uzasadnione podejrzenia, że odbiorca wprowadził Sprzedawcę w błąd.
- 4.10. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca, nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe i wykonane usługi związane z jego dostarczaniem, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.12. W wyliczeniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.
- 4.13. Korekta, o której mowa w pkt 4.11., w przypadku:
- zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z wyjątkiem pkt b,
 - zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.14. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest doliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.15. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,
 - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - odbiorca zwleka z zapłatą za dostarczone paliwo gazowe, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania paliwa gazowego i nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- 4.16. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania paliwa gazowego wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.15. jeżeli ustana przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.
- 4.17. Za usługę wznowienia dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostawy z przyczyn, o których mowa w pkt 4.15. pobiera się opłatę w wysokości:
- dla odbiorców z grup taryfowych G - 1 i G - 2 - 116,72 zł
 - dla odbiorców z grupy taryfowej G - 3 - 233,42 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

- 4.18. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- stan wskazań układu pomiarowego na początku i na końcu okresu rozliczeniowego, określone w [m³],
 - zużycie Gazu w okresie rozliczeniowym, wyrażone w [m³],
 - wartość Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.10.,
 - zużycie Gazu w okresie rozliczeniowym, wyrażone w [kWh],
 - czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
 - ilość pozostałego do zużycia paliwa gazowego lub kwotę, jaka pozostała do wykorzystania z uprzednio wniesionej opłaty – w przypadku odbiorców, u których zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy,
 - porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z zużyciem Gazu w analogicznym okresie w roku poprzednim,
 - cenę Gazu, stawkę opłaty abonamentowej oraz stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu do Odbiorcy,
 - miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Gazu przez Odbiorców oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166, z późn. zm.).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

5. Rozliczenia odbiorców w obrocie paliwem gazowym

5.1. Opłatę za pobrane paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O – opłata za dostarczone paliwo gazowe [zł],
- C – cena paliwa gazowego [gr/kWh],
- Q – ilość paliwa gazowego [kWh]
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

Ilość paliwa gazowego Q oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q - ilość paliwa gazowego [kWh],
- Q_{m³} – ilość paliwa gazowego w metrach sześciennych w warunkach normalnych [m³],
- W_k – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 1.10. [kWh/m³]

- 5.2. Odbiorca paliwa gazowego, zakwalifikowany do grupy taryfowej G-1, G-2 lub G-3, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej w pełnej wysokości za każdy miesiąc. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt 11.
- 5.3. Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy ponoszone przez niego koszty handlowej obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczone paliwo gazowe, a także czynności związanych z kontrolą dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.5. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do odbiorców z grupy taryfowej G-0, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowego. Dla tych odbiorców, koszty związane z wykonywaniem czynności, o których mowa w pkt 5.3., uwzględnione są w cenie Gazu.
- 5.6. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch urządzeń pomiarowych równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy do sieci gazowej, zasilających tę samą instalację – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
 - a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
 - b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

6. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

- 6.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji paliwa gazowego każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej Sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się z:
- opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego paliwa gazowego,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego paliwa gazowego.
- 6.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G-0, G - 1 i G - 2, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q}{100} + S_{sdd} * k$$

gdzie:

- O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
 S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 Q - ilość paliwa gazowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 5.1 taryfy,
 S_{sdd} - stawka opłaty stałej [zł/m-c],
 k - liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 6.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G - 3, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_d = \frac{S_{zd} * Q + S_{sd} * M * T}{100}$$

gdzie:

- O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
 S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 Q - ilość paliwa gazowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 6.5 taryfy,
 S_{sd} - stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego,
 M - moc umowna [kWh/h],
 T - liczba godzin w okresie rozliczeniowym [h],

- 6.5. Ilość energii Q [kWh], zawartej w dystrybuowanym paliwie gazowym w okresie rozliczeniowym], o której mowa w pkt. 6.4. oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

 $Q_{m_n^3}$ - ilość dystrybuowanego paliwa gazowego zmierzona w n-tej dobie metrachsześciennych w warunkach normalnych [m³], W_k - współczynnik konwersji określony w pkt. 1.10, i - liczba dób w okresie rozliczeniowym.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

- 6.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie [w kWh].
- 6.7. Moc, o której mowa w pkt 6.6. zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą Sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.
- 6.8. Opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 6.9. Opłata stała za usługi dystrybucji nie jest naliczana w odniesieniu do odbiorców z grupy taryfowej G-0, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowego.
- 6.10. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna za usługę dystrybucji, na podstawie oszacowania zużycia zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.8.
- 6.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania paliwa gazowego ponosi opłatę za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 6.13. W przypadku odbiorców grupy G – 3, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody Sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji ustalonej dla tej grupy.
- 6.14. Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej, o którym mowa w pkt 6.13. było następstwem udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takie jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych – Sprzedawca nie nalicza opłaty za przekroczenie mocy umownej.
- 6.15. Odbiorca grupy G – 3, który wbrew warunkom zawartym w umowie, nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez Sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi bądź usuwaniem awarii jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, liczby godzin w okresie trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej ustalonej dla tej grupy.
- 6.16. Stawki opłat za usługę dystrybucji zamieszczono w pkt 11.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

7. Bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego oraz bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

7.1. Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli:

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

*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

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

gdzie:

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

7.2. Sprzedawca zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

- a) w okresie 1.04–30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7°C (276,85 K) przy ciśnieniu 5.5 MPa,
- b) w okresie 1.10–31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5°C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa

W przypadku niespełnienia wymagań dotyczących temperatury punktu rosy, odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNP - bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],
- OUT - pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacik Lorek

- CRG - Cena Referencyjna paliwa gazowego [zł/kWh],
 X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w Instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej gazowej Sprzedawcy (IRIESDG) [K],
 X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru [K].

Przy przeliczaniu temperatury punktu rosy wody dla różnych ciśnień stosuje się tabele zamieszczone w Załącznikach A do Polskiej Normy PN-C-04752.

- 7.3. Sprzedawca udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzeń, o których mowa w pkt. 7.1. i 7.2.
- 7.4. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego, odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego paliwa gazowego Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 7.5. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości:
- za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci - w wysokości 113,25 zł.
 - za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego - w wysokości 113,25 zł.
 - za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci gazowej i w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego - w wysokości 377,50 zł.
 - za niepowiadomienie odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego, 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 - w wysokości 113,25 zł.
 - za niepowiadomienie odbiorców innych niż określonych w pkt d), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego, 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 - w wysokości 566,25 zł.
 - za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej - w wysokości 188,75 zł;
 - za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach - w wysokości 113,25 zł.
 - 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;

- i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 22,65 zł;
- 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 – w wysokości 22,65 zł;
- k) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego – w wysokości 377,50 zł;
- l) za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego – w wysokości 28,31 zł.
- 7.6. Sprzedawca udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt. 7.5.
- 7.7. W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - wykonania prac związanych z przyłączaniem odbiorców,
- opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 7.8. Bonifikata nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 7.9. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.7., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na przyłączy przed reduktorem) poniżej ciśnienia określonego w umowie, – Sprzedawca udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia.
- 7.10. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 7.11. Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania H_{zw} niższej od HSN_{mIngr} , określonej zgodnie z IRiESD, która – wynosi $HSN_{mIngr} - 10,56$ [kWh/m³] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł]
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niższej

PREZES
Z UPOWIĄZNIENIEM
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

TZK Sp. z o.o. w Tarnogrodzie

Taryfa Nr 10 dla gazu ziemnego wysokometanowego

- od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG - cena referencyjna paliwa gazowego [zł/kWh],
- H_{zw} - ciepło spalania paliwa gazowego właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m³],
- HSN_{mingr} - minimalne ciepło spalania dla paliwa gazowego wynosi 38,00 MJ/m³ (10,56 kWh/m³).

7.12. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia, o którym mowa w pkt 7.11.

URZĘDZIE NADZORSTWA
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliwa gazowego

- 8.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1., Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

gdzie:

$$O_{NPG} = 3 * CRG * Q_R$$

O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],

CRG - Cena referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],

Q_R - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh].

- 8.3. Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego przyjmuje się:

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [kWh]
1. w gospodarstwie domowym:	
— kuchenka gazowa	2 200
— kuchenka gazowa z piekarnikiem	2 700
— podgrzewacz wody	5 500
— kocioł CO	16 500
— kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u.	21 900
2. urządzenia u pozostałych odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1 100

- 8.4. Sprzedawca publikuje na swojej stronie internetowej cenę CRG dla każdego miesiąca w terminie do 3 dnia miesiąca następnego.
- 8.5. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3. są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 58,36 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem
2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	81,70 zł

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

TZK Sp. z o.o. w Tarnogrodzie

Taryfa Nr 10 dla gazu ziemnego wysokometanowego

3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	233,42 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 58,36 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	907,03 zł

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek


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 czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy:	
	- do 110 kWh/h włącznie	58,36 zł
	- powyżej 110 kWh/h	116,71 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego:	
	- do 110 kWh/h włącznie	98,40 zł
	- powyżej 110 kWh/h	132,42 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego:	
	- do 110 kWh/h włącznie	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 58,36 zł
	- powyżej 110 kWh/h	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 116,72 zł
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej urządzenia pomiarowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę
5.	Założenie plomby Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	- do 110 kWh/h włącznie	81,70 zł
	- powyżej 110 kWh/h	116,72 zł
6.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego:	
	- do 110 kWh/h włącznie	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 58,36 zł
	- powyżej 110 kWh/h	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 116,72 zł

7.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości paliwa gazowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej	24,32 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym obszarze odczytowym wynosi 6,26 zł

- 9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do miejsca odbioru paliwa gazowego wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 9.1.1-9.1.6, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 23,83 zł za dojazd do miejsca odbioru paliwa gazowego.
- 9.3. W przypadku wykonywania na zlecenie odbiorcy usługi w budynku wielolokalowym, Sprzedawca może zastosować stawki niższe niż wskazane w pkt 9.1.1 i 9.1.5.
- 9.4. Na żądanie odbiorcy Sprzedawca dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego jest właścicielem, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania. Odbiorca, o którym mowa w zdaniu 1, ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego. W takiej sytuacji Układ pomiarowy powinien zostać przekazany do badania laboratoryjnego w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę. W ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego odbiorca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego; Sprzedawca umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.
- 9.5. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia lub badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości jego działania.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Sprzedawcy

- 10.1. Przyłączenie podmiotu do sieci gazowej Sprzedawcy następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci, o której mowa w art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci.
- 10.2. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy, zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci gazowej Sprzedawcy z wyłączeniem podmiotów, o których mowa pod lit. b), z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać paliwo gazowe w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty,
 - b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliwa gazowego, ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliwa gazowego oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
- 10.3. Sprzedawca ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci gazowej dla podmiotów:
- a) grupy B podgrupa I – na podstawie ustalonych w pkt 10.14. stawek opłat w zależności od:
 - wielkości mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie
 przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,
 - b) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.4. Do standardowych elementów przyłącza 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 oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.5. Opłatę za przyłączenie do sieci Sprzedawcy podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie:

- O_P – opłata za przyłączenie [zł],
- O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m [zł],
- S_P – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
- L_P – długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

- 10.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.
- 10.7. Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność Sprzedawcy.

- 10.8. Przyłączany podmiot z grupy przyłączeniowej B na pisemny wniosek i za zgodą Sprzedawcy może zrezygnować ze standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy montowanej przez Sprzedawcę. W takim przypadku koszt zakupu i montażu szafki ponosi przyłączany podmiot, otrzymując bonifikatę w opłacie za przyłączenie w podgrupie I – 64,70 zł.
- 10.9. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.10. Za wymianę urządzenia pomiarowego wynikającą ze zmiany charakterystyki poboru paliwa gazowego, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grupy przyłączeniowej:
- B – pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
 - C – pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.
- 10.11. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci gazowej i urządzenia nie wymienione w pkt.10.4., pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.13. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia gazu i układu pomiarowego w istniejącym przyłączu, 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.
- 10.14. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy podmiotów zaliczanych grupy B, podgrupa I, zamieszczono w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa b [m ³ /h]	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
b ≤ 10	1 839,55	50,86

- 10.15. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów o mocy przyłączeniowej powyżej 10 m³/h (grupa B, podgrupa II), ponieważ Sprzedawca nie przewiduje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania takich podmiotów. W przypadku wystąpienia takiego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie, Sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek dla tej grupy podmiotów.

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

J. Lore
Jack Lore

TZK Sp. z o.o. w Tarnogrodzie

Taryfa Nr 10 dla gazu ziemnego wysokometanowego

11. Wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat za dostarczanie paliwa gazowego dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej Sprzedawcy zamieszczono w tabeli poniżej:

Grupa taryfowa	Ceny i stawki opłat					
	Cena za paliwo gazowe		Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do celów opałowych		Stała		Zmienna
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G-0	53,718	54,108				2,554
G-1	53,378	53,768	4,95	2,350		2,565
G-2	53,042	53,432	8,70	12,000		1,891
G-3	52,515	52,905	17,90		0,1100	2,164

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

J. Lore
Jack Lore

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
ciepła i gazu
Justyna Dzierżymała
Justyna Dzierżymała