



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK NR 2
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16 stycznia 2026 r.
nr DRG.DRG-4.4212.16.2025.PDo1

BARTER S.A.
z siedzibą w Białymstoku

TARYFA DLA PALIW GAZOWYCH
NR 8

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych
/ podpisano elektronicznie /



Signed by /
Podpisano przez:
Joanna
Pietraszewska
Date / Data:
2026-01-09 11:19



Signed by /
Podpisano przez:
Urszula Siemaszko
Date / Data: 2026-
01-09 11 53

Białystok, 2026

Spis treści

1.	Postanowienia ogólne.....	3
2.	Definicje	4
3.	Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych	6
4.	Zasady rozliczania Odbiorców	8
4.1.	Ogólne zasady rozliczania za dostarczony Gaz i świadczone usługi dystrybucji	8
4.2.	Zasady rozliczania Odbiorców w gospodarstwach domowych i innych Odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy, o której mowa w pkt 1.2 lit. a.....	10
4.3.	Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji Gazu.....	11
5.	Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....	14
6.	Bonifikaty z tytułu parametrów jakościowych gazu	14
7.	Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.	17
8.	Opłaty za nielegalne pobieranie Gazu	18
9.	Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.....	19
10.	Zasady rozliczeń za przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej	21
11.	Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej	23
12.	Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych	24

1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „Taryfą”, opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – BARTER S.A. z siedzibą w Białymstoku, zwane dalej „BARTER”, i jest stosowana do przeprowadzenia rozliczeń w zakresie:
- sprzedaży Gazu Odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz innym Odbiorcom o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit b)-d) ustawy, o której mowa w pkt 1.2 lit. a),
 - dystrybucji Gazu Odbiorcom przyłączonym do Sieci dystrybucyjnej.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (t.j. Dz.U z 2025 poz. 1382, 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 poz. 280 z późn. zm.),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz.U. z 2025 poz. 126, z późn. zm.),
- 1.3. Taryfa określa:
- a) Grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu tych usług,
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
 - d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych usług dystrybucji Gazu,
 - f) stawki opłat za wstrzymanie dostarczania Gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ust. 1 i 2 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
 - g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,
 - nielegalny pobór Gazu,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
 - i) stawki opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej,
 - j) sposób ustalania stawek opłat dystrybucyjnych pobieranych:
 - na podstawie Umowy krótkoterminowej,
 - za usługi świadczone na zasadach przerywanych.
- 1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).

- 1.5. Dla wszystkich Grup taryfowych odczyty wskazań Układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 [m³]. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ Gazu odczytany na Układzie pomiarowo-rozliczeniowym odpowiada 1 m³ 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 kWh/h.
- 1.6. Rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego Gazu, ustalonych w jednostkach objętości m³ oraz Współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 2.30 odpowiednio (w kWh/m³). Ilość Gazu wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 kWh.
- 1.7. 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.
- 1.8. W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, podatek ten uwzględniany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w cenie Gazu, w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego określone w ustawie w pkt 1.2 lit. d).
- 1.9. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Stosowanie przez BARTER, zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży, cen i stawek opłat abonamentowych niższych od zatwierdzonych możliwe jest pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w Grupach taryfowych, polegającego na zapewnieniu każdemu Odbiorcy z danej Grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat abonamentowych na takich samych zasadach.

2. Definicje

- 2.1. **Cena Referencyjna Gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu Gazu przez BARTER, opublikowana na jego stronie internetowej <https://lngbarter.pl/gaz-sieciowy> w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie, wyrażona w zł/kWh.
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie, godzinową lub dobową ilość energii zawartej w odbieranym Gazie oraz ciśnienie w Miejscu odbioru 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 [m³] Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 [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 [K] (25[°C]), jaką miały substraty.
- 2.4. **Doba gazowa** – okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
- 2.5. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy (grupa E).
- 2.6. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców odbierających Gaz z Sieci dystrybucyjnej, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

- 2.7. **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 Gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.
- 2.8. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez BARTER, opublikowana na stronie internetowej: <https://lngbarter.pl/gaz-sieciowy>.
- 2.9. **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w Gazie, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 2.10. **Metr sześcienny w warunkach normalnych lub [m³]** – jednostka oznaczająca ilość suchego Gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0 °C).
- 2.11. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej, w którym następuje przekazanie Gazu Odbiorcy.
- 2.12. **Miesiąc umowny** – okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca kalendarzowego do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po danym miesiącu.
- 2.13. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość odbierania Gazu, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w umowie o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, wyrażona w [m³/h].
- 2.14. **Moc umowna** – maksymalna ilość Gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie.
- 2.15. **Moc umowna przerywana** – określona w Umowie Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w pkt 12, IRiESD i Umowie.
- 2.16. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz z Sieci dystrybucyjnej na podstawie Umowy. Postanowienia Taryfy dotyczące Odbiorcy stosuje się odpowiednio w stosunku do Zleceniodawcy Usług Dystrybucji (ZUD) w rozumieniu IRiESD.
- 2.17. **Odczyt** – dokonany przez BARTER odczyt rzeczywistego wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.18. **Odczyt odbiorcy** – dokonany przez Odbiorcę i przekazany BARTER na zasadach określonych w Taryfie odczyt rzeczywistego wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.19. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układu pomiarowo – rozliczeniowego wykonany przez BARTER u odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie większych niż 110 kWh/h, aktualizujących kwalifikacje do Grup taryfowych, wykonywany raz w roku.
- 2.20. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi Odczytami wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony mu Gaz lub świadczenie usługi dystrybucji.
- 2.21. **ORCS** – obszar rozliczeniowy ciepła spalania. Zasięg terytorialny ORCS publikowany jest przez BARTER na stronie internetowej <https://lngbarter.pl/gaz-sieciowy>.
- 2.22. **Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – Układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę w ilości z góry opłaconej.

- 2.23. **Przyłącze** – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej urządzeń lub Instalacji gazowej znajdujących się na terenie i w obiekcie podmiotu przyłączanego.
- 2.24. **Roczna ilość umowna** - ilość Gazu określona w Umowie, jaką BARTER zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru Gazu albo odpowiednio – ilość, jaką BARTER dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do Grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 2.25. **Rok umowny** - okres od godziny 6:00 dnia 1 października danego roku kalendarzowego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym. Dla Grup taryfowych od W1- do W-4 odpowiada okresowi 12 Miesięcy umownych poczynszu od pierwszego dnia Miesiąca umownego następującego po Odczycie kwalifikacyjnym.
- 2.26. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny BARTER.
- 2.27. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru ilości Gazu i rozliczeń za to paliwo, w szczególności gazomierze.
- 2.28. **Umowa** – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu lub umowa o przyłączenie.
- 2.29. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok.
- 2.30. **Współczynnik konwersji** - wartość ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego. Współczynnik konwersji, z zastrzeżeniem pkt 4.3.13, jest ustalany w odniesieniu do Odbiorców pobierających Gaz w ilości:
- a) nie większej niż 110 [kWh/h] - na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości Ciepła spalania, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego;
 - b) większej niż 110 [kWh/h] - na podstawie wartości Ciepła spalania, opublikowanych dla Okresu rozliczeniowego,
 - c) nie większa niż 110 [kWh/h], w przypadku gdy Odbiorca zakwalifikowany jest do Grupy taryfowej W-0, Współczynnik konwersji, jest ustalany na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej przed dniem wniesienia opłaty za dostarczenie Gazu.
- Wartość ciepła spalania publikowana jest przez BATER dla poszczególnych ORCS na stronie internetowej <https://lngbarter.pl/gaz-sieciowy>
- W przypadku określonym w pkt 4.3.13, Współczynnik konwersji ustala się na podstawie wskazań urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego Gazu.

3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych

- 3.1. Odbiorca za świadczone usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla Grup taryfowych, do których został zakwalifikowany.
- 3.2. Kwalifikacja Odbiorcy do Grup taryfowych dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria:
- a) Moc umowną (b).

b) Roczna ilość umowna (a),

3.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.2 ustala się następujące Grupy taryfowe:

3.3.1. Dla Odbiorców Gazu (grupy E):

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [kWh]	Liczba Odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Roku umownym
W-0	$b \leq 110$		Nie dotyczy
W-1	$b \leq 110$	$a \leq 3300$	4
W-2	$b \leq 110$	$3300 < a \leq 13200$	4
W-3	$b \leq 110$	$13200 < a \leq 88000$	6
W-4	$b \leq 110$	$a > 88000$	12
W-5	$110 < b \leq 710$		12
W-6	$b > 710$		12

Do Grupy taryfowej W-0 zaliczani są Odbiorcy, u których został zamontowany Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy

3.4. Kwalifikacja Odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h do Grup taryfowych następuje na podstawie Rocznej ilości umownej ustalanej:

3.4.1. dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – zgodnie z pkt. 3.5.

3.4.2. dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 185 dni, ale mniej niż 365 dni, przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – jako iloczyn średniodobowego zużycia Gazu w okresie jego dostarczania i liczby 365 dni, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,

3.4.3. dla Odbiorców pobierających Gaz krócej niż przez 185 dni, przed dniem, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego, a także dla Odbiorców innych niż określani w lit a) i lit b) lub dla tych, u których na skutek wymiany Przyłącza nastąpiło zwiększenie lub zmniejszenie możliwości odbioru Gazu – w wysokości zadeklarowany przez Odbiorcę rocznego odbioru Gazu, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej Charakterystyki poboru Gazu.

3.5. Roczna ilość pobieranego Gazu, o której mowa w pkt. 3.4 ustala się na podstawie:

3.5.1. różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy od Odczytu kwalifikacyjnego,

3.5.2. iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym, a Odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie krótszym niż 355 dni w przypadku brak Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym.

3.6. Kwalifikacja Odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h do Grup taryfowych następuje na każdy Rok umowny na podstawie Mocy umownej zamówionej przez Odbiorcę na zasadach określonych w Umowie i Taryfie.

4. Zasady rozliczania Odbiorców

4.1. Ogólne zasady rozliczania za dostarczony Gaz i świadczone usługi dystrybucji

- 4.1.1. BARTER dokonuje rozliczeń za dostarczony Gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie lub Umowie.
- 4.1.2. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w następujących Okresach rozliczeniowych:
- a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych od W-1 do W-2 – cztery razy w roku,
 - b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej W-3 – sześć razy w roku,
 - c) dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych od W-4 do W-6 – co miesiąc,
- 4.1.3. W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.2, mogą być pobierane opłaty za sprzedaż Gazu oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż:
- a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W1 do W-3 – co miesiąc,
 - b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej od W4 do W6 – co 7 dni.
- 4.1.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat, o których mowa w pkt 4.1.2 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz lub 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.
- 4.1.5. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w Grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h, dokonuje się na podstawie:
- a) zużycia Gazu w porównywalnym okresie bezpośrednio poprzedzającym rok, w którym dokonuje się prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz w całym tym okresie,
 - b) średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu) i liczby dób w roku – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór Gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
 - c) średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Gazu – dla Odbiorców, dla których dokonana zostanie pierwsza prognoza zużycia w ramach zawartej Umowy, w tym dla Odbiorców nowo przyłączonych lub gdy nastąpiła wymiana Przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 4.1.6. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz, BARTER, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych Odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.7. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.1.6, 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.

4.1.8. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.1.4.

4.1.9. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od BARTER, jak i Odbiorcy, pobór Gazu w Okresie rozliczeniowym został niezarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrowany, jeżeli Umowa nie przewiduje inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany Gaz przyjmuje się:

- a) ilość Gazu pobranego w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z lit. a) – ilość Gazu zmierzona przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej.

4.1.10. W przypadku, gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym Przyłączu, 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 pomiarowo-rozliczeniowy,.
- c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do Mocy umownej.

4.1.11. BARTER może wstrzymać dostarczanie Gazu do Odbiorcy, jeżeli:

- a) Instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) w wyniku kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Gazu,
- c) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany Gaz lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a Odbiorca Gazu w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od otrzymania powiadomienia.

4.1.12. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dystrybucji Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.11, BARTER bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wstrzymanie dostaw Gazu wynosi:

- a) dla Odbiorców z Grup taryfowych o mocy nie większej niż 110kWh/h - 132,00 zł

- b) dla Odbiorców z Grup taryfowych o Mocy umownej większej niż 110kWh/h - 264,00 zł,

4.2. Zasady rozliczania Odbiorców w gospodarstwach domowych i innych Odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy, o której mowa w pkt 1.2 lit. a.

- 4.2.1. Ceny Gazu ustalone w Taryfie stosuje się do rozliczania dostarczonego Gazu o parametrach jakościowych, które odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit b).
- 4.2.2. Odbiorcy za dostarczony Gaz rozliczani są według cen i stawek opłat abonamentowych właściwych dla Grup taryfowych ustalonych w Taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego Miejsca odbioru.
- 4.2.3. Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz BARTER miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.2.4. Opłata abonamentowa rekompensuje BARTER koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę Gazu, zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.5. Opłatę za dostarczony Gaz oblicza się według wzoru:
- 4.2.5.1. dla odbiorców z Grup taryfowych W-1-W-6

$$O = C * Q/100 + S_a * k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O - opłata za pobrany Gaz [zł],
C - cena Gazu [gr/kWh],
Q - ilość pobranego Gazu [kWh],
S_a - stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],
k - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Ilość Gazu Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q[m3] * W_K$$

gdzie:

- Q - ilość Gazu [kWh]
Q[m3] - ilość Gazu wyrażona w jednostkach objętości [m3];
W_k - Współczynnik konwersji [kWh/ m³]

- 4.2.5.2. dla Odbiorców zaliczonych do Grupy taryfowej W-0:

$$O = C * Q/100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O - opłata za pobrany Gaz [zł],
C - cena Gazu [gr/kWh],
Q - ilość pobranego Gazu [kWh], obliczana wg wzoru z pkt 4.2.5.1.

- 4.2.6. W przypadku zmiany cen Gazu bądź stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczny dni obowiązywania poprzednich i nowych cen i stawek opłat.

- 4.2.7. Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez Odbiorcę w dniu zmiany ceny Gazu i przekazanego BARTER w terminach i warunkach określonych w Umowie.
- 4.2.8. W przypadku gdy BARTER, na zlecenie Odbiorcy, dokona dodatkowego rozliczenia, wykraczającego poza standard właściwy dla danej Grupy taryfowej, Odbiorca obciążany jest opłatą w wysokości 72,02 zł. W przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego Odczytu, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej Grupy taryfowej, wówczas Odbiorca ponosi opłatę za dodatkowy Odczyt w wysokości 35,83 zł
- 4.2.9. Wysokość cen Gazu i stawek opłat abonamentowych

Grupa taryfowa	Cena Gazu		Stawki opłaty abonamentowej
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia z akcyzy	przeznaczone do celów opałowych	
	[gr/kWh]		
W-0	19,263	19,653	-----
W-1	18,965	19,355	3,50
W-2	18,965	19,355	3,75
W-3	18,965	19,355	6,75
W-4	18,965	19,355	18,50
W-5	18,965	19,355	55,00
W-6	18,965	19,355	150,00

Do ceny Gazu stawek opłat abonamentowych dolicza się należny podatek od towarów i usług (VAT).

4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji Gazu

- 4.3.1. Odbiorcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.3.2. Opłata za świadczoną usługę dystrybucji składa się z:
- opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego Gazu,
 - opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego Gazu.
- 4.3.3. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:
- w przypadku Odbiorców, zaliczonych do Grup taryfowych o mocy nie większej niż 110kWh/h (W-1-W-4) według wzoru:

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

gdzie:

- O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
 Q - ilość Gazu [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5.1,
 S_{sdd} - stawka opłaty stałej [zł/miesiąc],
 S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 k - liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

b) w przypadku Odbiorców, zaliczonych do Grupy taryfowej W-0, wg wzoru:

$$O_d = S_{zd} * Q / 100$$

gdzie:

- O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
- Q - ilość Gazu [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5.1,
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],

c) w przypadku Odbiorców, zaliczonych do Grup taryfowych o Mocy umownej większej niż 110kWh/h według wzoru:

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

gdzie:

- O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł],
- S_{sd} - stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
- M - moc umowna [kWh/h],
- T - liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].
- Q - ilość Gazu dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym w [kWh] dla Odbiorców, zaliczonych do Grup taryfowych o Mocy umownej większej niż 110kWh/h, którą określa się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $Q_{m_n^3}$ - ilość dystrybuowanych paliw gazowych zmierzona w n-tej dobie w [m³],
- W_k - Współczynnik Konwersji [kWh/m³],
- i - liczbę dób w Okresie rozliczeniowym.

- 4.3.4. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego Gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.3.5. Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące Roku umownego
- 4.3.6. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Odbiorcy, za zgodą BARTER, Moc umowna może być zmieniona w trakcie Roku umownego. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych miesięcy, począwszy od pierwszego dnia miesiąca, następującego po miesiącu, w którym został złożony wniosek.
- 4.3.7. W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucyjnej rozpoczyna się lub kończy w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w Okresie rozliczeniowym.
- 4.3.8. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za dystrybucję Gazu pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, 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.

- 4.3.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.3.10. Odbiorca, który przekroczył Moc umowną bez zgody BARTER jest obciążany dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla Grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 4.3.11. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 4.3.10 było następstwem:
- awarii w Sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez BARTER w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej uzgodniony z Odbiorcą,
 - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec,
- opłaty za to przekroczenie nie nalicza się.
- 4.3.12. 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, o ile Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.3.13. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z BARTER zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym, na zasadach określonych w IRiESD, wówczas Ciepło spalania Gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.3.14. Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stała		zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-0	-	-	5,671
W-1	4,80	-	6,396
W-2	4,80	-	6,232
W-3	14,40	-	5,231
W-4	15,50	-	5,031
W-5	-	0,250	4,583
W-6	-	0,249	4,282

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

5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

5.1. W przypadku wprowadzenia przez BARTER 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,
- e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
- f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego Gazu,

z zastrzeżeniem pkt. 5.8. opłata za świadczoną usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

5.2. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

5.3. W przypadku ograniczenia przez BARTER Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt. 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w Sieci dystrybucyjnej (w Miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie, Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania tego ograniczenia.

5.4. BARTER udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia, o którym mowa w pkt. 5.3.

5.5. Bonifikata, o której mowa w pkt 5.3, nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

5.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez BARTER, o których mowa w pkt. 5.1, obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okres trwania tego ograniczenia i sześciokrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji właściwej dla Grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.

5.7. Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez BARTER o wprowadzeniu tych ograniczeń.

5.8. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerw w dostarczaniu Gazu, trwającego co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt 5.1., Odbiorcy udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w Miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

6. Bonifikaty z tytułu parametrów jakościowych gazu

6.1. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.

6.1.1. Jeżeli BARTER w Miejscu odbioru dostarczy Gaz, które nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość Gazu	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 Gazu, obliczana według wzoru:

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

gdzie:

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

6.1.2. BARTER zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejsu odbioru, zgodnie z poniższymi wymaganiami:

- w okresie od 1 kwietnia do 30 września maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 [MPa] wynosi 276,85 [K] (+3,7 [°C]),
- w okresie od 1 października do 31 marca maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (X_{STNmax}) dla 5,5 [MPa] wynosi 268,15 [K] (-5 [°C]).

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 Miejsu odbioru [zł],
OUT	-	pobrana w Miejsu odbioru ilość Gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [gr/kWh],
X_{STNmax}	-	najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],
X_{STW}	-	rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejsu odbioru [K].

- 6.1.3. Jeżeli BARTER w Miejsu odbioru dostarczy Gaz, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości Ciepła spalania H_{ZW} niższej od minimalnej (HSN_{mingr}), określonej w pkt 6.1.6, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie:

BNC	-	bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Miejsu odbioru [zł],
OUT	-	pobrana w Miejsu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [gr/kWh],
H_{ZW}	-	Ciepło spalania Gazu [kWh/m ³],
HSN_{mingr}	-	minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.6 ([kWh/m ³])

- 6.1.4. Jeżeli BARTER, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, dostarczy Gazu w miejscu odbioru o wartości Ciepła spalania H_{ZW} niższej niż HSN_{min} (w przypadku Gazu, wyższej lub równej aniżeli HSN_{mingr}), określonej w pkt 6.1.5, 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 Miejsu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
CRG	-	Cena Referencyjna Gazu [gr/kWh],
H_{ZW}	-	Ciepło spalania Gazu [kWh/m ³],
HSN_{min}	-	minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.5 [kWh/m ³],

- 6.1.5. Wartości minimalna Ciepła spalania Gazu $HSN_{min} = 10,555 \text{ [kWh/m}^3\text{]} (38,0 \text{ [MJ/m}^3\text{]})$,
- 6.1.6. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczany Gaz o wartości Ciepła spalania niższej niż $HSN_{mingr} = 9,444 \text{ [kWh/m}^3\text{]} (34,0 \text{ [MJ/m}^3\text{]})$
- 6.1.7. BARTER udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia skutkującego niedotrzymaniem parametrów jakościowych Gazu.
- 6.2. W przypadku zastrzeżeń co do 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, BARTER obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

- 7.1. Za niedotrzymanie przez BARTER standardów jakościowych obsługi Odbiorców, o ile Umowa nie stanowi inaczej, Odbiorcom przysługują bonifikaty:

Wyszczególnienie		Bonifikata [zł]
a)	za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Gazu, przerwanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	163,63
b)	za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu Gazu	163,63
c)	za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Gazu	545,45
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	163,63
e)	za niepowiadomienie Odbiorców innych niż określonych 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	818,17
f)	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w Sieci dystrybucyjnej, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	272,72
g)	za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	163,63
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	32,73

	dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	
i)	za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego BARTER jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	32,73
j)	za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego BARTER jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	32,73
k)	za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek Odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego	545,45
l)	za niewydanie przez BARTER po zakończeniu dostarczania Gazu oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania Gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania Gazu lub demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego	40,91
m)	Za niepowiadomienie Odbiorcy o wymianie gazomierza	163,63
n)	Za odmowę wglądu do wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczony Gaz, a także wyników sprawdzenia prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będących w posiadaniu BARTER	163,63

7.2. BARTER udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 7.1.

7.3. Bonifikata udzielana Odbiorcom posiadającym Umowę kompleksową ze sprzedawcą innym niż BARTER jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem tego sprzedawcy.

8. Opłaty 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 pomiarowo-rozliczeniowego,
- c) poprzez ingerencję w Układ pomiarowo-rozliczeniowy, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

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

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

gdzie:

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

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

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

8.3. Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu przyjmuj się:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego Gazu Q_{NPG} [kWh]
$c \leq 10$ [kW]	2 200
$10 \text{ [kW]} < c \leq 20 \text{ [kW]}$	9 900
$20 \text{ [kW]} < c \leq 50 \text{ [kW]}$	38 500
$50 \text{ [kW]} < c \leq 100 \text{ [kW]}$	165 000
$c > 100 \text{ kW}$	$Q_{NPG} = 165\,000 + 2\,200 (c - 100)$

gdzie:

Q_{NPG} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego Gazu [kWh],

c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

8.4. Ryczałtowe ilości Gazu, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. BARTER 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. 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 93,10 zł rekompensującej koszty związane z jego montażem,
- założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 130,33 zł,
- sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę, opłata wynosi 350,65 zł,
- poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji lub wzorcowaniu 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 wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 93,10 zł,
- odcięcie dopływu Gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi 1.276,92 zł.

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

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy

9.1. Opłaty lub sposób ustalania opłat za usługi wykonywane przez Operatora na dodatkowe zlecenie Odbiorców:

Lp.	Nazwa usługi/ Grupa taryfowa	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Gazu, z przyczyn innych niż wymienione w pkt 4.1.12 u Odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	70,78 zł
	- dla pozostałych Odbiorców	141,55 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	- dla wszystkich Grup taryfowych	163,33 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb BARTER w wysokości:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	87,11 zł
	- dla pozostałych odbiorców	163,33 zł
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo-rozliczeniowego - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę	
5	Założenie plomby BARTER na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	- dla wszystkich Grup taryfowych	70,78zł
6	Wymiana uszkodzonego Układu pomiarowo-rozliczeniowego - cena nabycia nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę związaną z demontażem i montażem oraz założeniem plomb BARTER w wysokości:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	70,78 zł
	- dla pozostałych Odbiorców	141,55 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	35,83 zł W przypadku gdy dodatkowy Odczyt dokonywany jest zdalnie, bez konieczności dojazdu do Układu pomiarowo-rozliczeniowego opłata wynosi 11,76 zł.

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

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania, wkalkulowano koszty kompletu plomb dla jednego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 8,06 zł.

9.2. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego tylko w przypadku, gdy w ich wyniku nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu tego układu.

9.3. BARTER pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości Gazu tylko w przypadku, gdy Gaz nie spełnia parametrów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b).

- 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 32,50 zł za dojazd do Odbiorcy.
- 9.6. Opłata za wykonaną usługę jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy BARTER obowiązującej w dniu przyjęcia przez Operatora zlecenia wykonania usługi.
- 9.7. BARTER, o ile posiada techniczne możliwości, może zainstalować Przedpłatowy Układ pomiarowo-rozliczeniowy na wniosek Odbiorcy innego, niż określony w art. 6f ustawy, o której mowa w pkt 1.1 lit. a), pobierającego Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h]. Zasady instalowania i demontażu Przedpłatowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego zawiera regulamin publikowany na stronie internetowej BARTER.

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do Sieci dystrybucyjnej

- 10.1. Podmioty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b) zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- 10.1.1. grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 10.1.2, 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;
- 10.1.2. 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 ustala się opłatę dla podmiotów:
- 10.2.1. 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,
- 10.2.2. 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 [m³/h], oraz Układ pomiarowo-rozliczeniowy 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 pomiarowo-rozliczeniowych dla Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I.

- 10.6. Opłatę za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej 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 [zł],
 O_R - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 [m] w [zł],
 S_P - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr Przyłącza powyżej 15 [m] w [zł/m],
 L_P - długość Przyłącza powyżej 15 [m] wyznaczona z dokładnością do 1 [m].

- 10.7. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. BARTER 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 dystrybucyjnej lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości:
- 10.8.1 $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu w przypadku grupy przyłączeniowej B,
- 10.8.2 rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.
- 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 w przypadku grupy przyłączeniowej C.
- 10.10. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia Gazu i Układu pomiarowo-rozliczeniowego w istniejącym Przyłączy, w celu uruchomienia odbioru Gazu 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.
- 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_R	S_P
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	2.600,00	85,00
$10 < b \leq 25$	$2.500,00 + 65 \times (b - 10)$	105,00
$25 < b \leq 65$	$3.500,00 + 52 \times (b - 25)$	125,00
$65 < b \leq 300$	$5.500,00 + 42 \times (b - 65)$	150,00
$300 < b \leq 600$	$15.500,00 + 28 \times (b - 300)$	175,00

$600 < b \leq 1\,000$	$24.500,00 + 22 \times (b - 600)$	210,00
$b > 1\,000$	$32.500,00 + 15 \times (b - 1000)$	250,00

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

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, BARTER może zawrzeć z Odbiorcą, zamawiającym moc powyżej 110 [kWh/h], Umowę krótkoterminową na okres:
- 11.1.1. Doby gazowej lub jej wielokrotności,
 - 11.1.2. Miesięcia umownego lub jego wielokrotności,
 - 11.1.3. kwartału lub jego wielokrotności.
- 11.2. Umowa krótkoterminowa jest zawierana na czas określony.
- 11.3. Odbiorcy pobierający Gaz 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 3.2.
- 11.5. Opłatę za świadczone usługi dystrybucji na podstawie Umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.3.3, przy czym stawka opłaty stałej za usługę dystrybucji stanowi w tym przypadku iloczyn stawki opłaty stałej ustalonej w pkt 4.3.14 i odpowiedniego współczynnika korygującego, podanego w tabeli poniżej:

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej za usługę dystrybucji dla Umowy krótkoterminowej		
	dobowej	miesięcznej	kwartalnej
Styczeń	2,5	2,0	1,5
Luty	2,5	2,0	
Marzec	2,0	1,7	
Kwiecień	2,0	1,7	1,0
Maj	1,5	1,2	
Czerwiec	1,5	1,0	
Lipiec	1,0	1,0	1,0
Sierpień	1,0	1,0	
Wrzesień	1,5	1,2	
Październik	2,0	1,7	1,5
Listopad	2,5	2,0	
Grudzień	2,5	2,0	

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

12. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na zasadach przerywanych

- 12.1. Umowa dotycząca świadczenia usług dystrybucji na zasadach przerywanych może zostać zawarta dla Miejsca odbioru, w którym pobór Gazu następuje z Mocą umowną powyżej 110 [kWh/h].
- 12.2. Usługi dystrybucji na zasadach przerywanych są oferowane jedynie w przypadku występowania ograniczeń technicznych uniemożliwiających BARTER świadczenie usług dystrybucji na zasadach ciągłych.
- 12.3. Odbiorca zobowiązany jest dostosować się do wprowadzonych przez BARTER ograniczeń Mocy umownej przerywanej w danym Miejscu odbioru.
- 12.4. Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na zasadach przerywanych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.2, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki określonej w pkt 5 i współczynnika „D”, obliczonego według poniższego wzoru:

$$D = \frac{t - t_0}{t}$$

gdzie:

D – współczynnik korygujący,

t – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],

t₀ – liczba godzin ograniczenia Mocy umownej przerywanej w Okresie rozliczeniowym [h].

W przypadku gdy wartość współczynnika D jest mniejsza niż 0,05 przyjmuje się, iż jego wartość wynosi 0,05.