



Katowice, dnia 10 marca 2026 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4212.8.2025.PCR

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakłady Mechaniczne „Bumar-Łabędy” Spółka Akcyjna z siedzibą w Gliwicach

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 20 października 2025 r.

zatwierdzam

taryfę dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 27 października 2025 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego m. in. koncesję na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z 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 ze zm.).

Stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z 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 2025 r. poz. 1228). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
7. 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 publikacji.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

/-/

**Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Zakłady Mechaniczne „BUMAR-ŁABĘDY” S.A.

TARYFA

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI

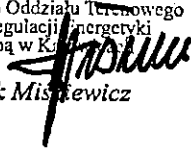
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

10.03.2026r. O&A, 4212.8.2025, PCR
z dnia, nr

7 upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach



Marek Miśkiewicz

Gliwice, 2026 r.

CZŁONEK ZARZĄDU

PREZES ZARZĄDU


Sławomir Jędrasz


Monika Kruczek

Spis treści

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2.	DEFINICJE.....	4
3.	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	6
4.	ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI.....	7
4.1.	Ogólne zasady rozliczania Odbiorców:	7
4.2.	Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców	8
5.	STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH	11
6.	BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	11
7.	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH USŁUG GAZU	15
8.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU	16
9.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	17
10.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ	19

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne Zakłady Mechaniczne „BUMAR-LABĘDY” S.A. z siedzibą w Gliwicach, zwane dalej „OSD” lub „Operatorem”, z uwzględnieniem przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1382 ze 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 ze zm.),
- d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2023 r. poz. 1542 ze zm.).

1.2. Niniejsza taryfa określa:

1.2.1. Grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,

1.2.2. stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu tych usług,

1.2.3. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,

1.2.4. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,

1.2.5. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych Usług dystrybucji Gazu,

1.2.6. 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),

1.2.7. sposób ustalania opłaty za:

- a) przekroczenie Mocy umownej,
- b) nielegalny pobór Gazu,
- c) niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,

1.2.8. sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,


1.2.9. stawki opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Operatora,

1.2.10. sposób ustalania stawek opłat dystrybucyjnych pobieranych:

- a) na podstawie Umowy krótkoterminowej,
- b) za usługi świadczone na zasadach przerywanych,
- c) w ramach usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej.

1.3. Ustalone w taryfie stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

1.4. Zawarte w taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b). Natomiast stawki opłat za

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Energetycznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gliwicach

Marek Miśkiewicz

przyłączenie do sieci gazowej Operatora ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 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 4.2.4 lub 4.2.5 odpowiednio (w [kWh/m³]). Ilość Gazu wyrażona w jednostkach energii jest podawana z zaokrągleniem do 1 [kWh].

2. DEFINICJE

- 2.1. **Cena Referencyjna Gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu Gazu przez Operatora, opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie opublikowana na stronie <https://bumar.gliwice.pl/dzialalnosc-energetyczna-i-telekomunikacyjna/o/osd-gazowego-obowiazki-informacyjne-osd>
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie, godzinową moc lub dobową ilość odbieranego Gazu 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 (Paliwo gazowe)** – gaz ziemny wysokometanowy
- 2.6. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców dostarczających lub odbierających Gaz z systemu gazowego lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w Gaz, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat za Usługę dystrybucji 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 Operatora
- 2.9. **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.

Zi powołania Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYKTIKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gliwicach
Marek M. [Signature]

- 2.10. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [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 Gazu** – określony w Umowie punkt odbioru Gazu z Sieci dystrybucyjnej, do którego Operator dostarcza Gaz Odbiorcy. Miejsce odbioru określone w Taryfie odpowiada punktowi wyjścia zdefiniowanemu w IRiESD.
- 2.12. **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 06:00 pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 06:00 pierwszego dnia miesiąca następnego.
- 2.13. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania Gazu, służąca do zaprojektowania Przyłącza, określona w Umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.14. **Moc umowna** – maksymalna ilość Gazu, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku, albo maksymalna ilość Gazu, którą można odebrać w okresie godziny w czasie trwania Umowy krótkoterminowej.
- 2.15. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz z Sieci dystrybucyjnej Operatora na podstawie Umowy lub Umowy kompleksowej. W przypadku otrzymywania lub pobierania Gazu na podstawie umowy o świadczenie Usług dystrybucji, w odniesieniu do Odbiorcy stosuje się odpowiednio zapisy IRiESD dotyczące Zleceniodawcy Usług Dystrybucji (ZUD).
- 2.16. **Odczyt** – dokonany przez Operatora odczyt rzeczywistego wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.17. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi Odczytami wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za świadczenie Usług dystrybucji.
- 2.18. **Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – Układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę w ilości z góry opłaconej.
- 2.19. **Przyłącze** – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub Instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
- 2.20. **Rok umowny:**
- okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku,
 - dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada 12 kolejnym Miesiącom gazowym.
- 2.21. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.
- 2.22. **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.
- 2.23. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą odpowiednio umowa o przyłączenie lub umowa o świadczenie Usług dystrybucji.

7 upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

- 2.24. **Umowa kompleksowa** – umowa zawarta pomiędzy Odbiorcą i przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie Usług dystrybucji Gazu.
- 2.25. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok.
- 2.26. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie Gazu Siecią dystrybucyjną do Miejsca odbioru Gazu.
- 2.27. **Współczynnik konwersji** - wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m³]. opublikowana na stronie <https://bumar.gliwice.pl/dzialalnosc-energetyczna-i-telekomunikacyjna/o/osd-gazowego-obowiazki-informacyjne-osd>.

3. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorca za świadczone Usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla Grup taryfowych, do których został zakwalifikowany.
- 3.2. Kwalifikacja Odbiorcy do Grup taryfowych dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: Moc umowna [b],
- 3.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.2 ustala się następujące Grupy taryfowe dla dystrybucji Gazu:

3.1.1. Dla Odbiorców wysokometanowego gazu ziemnego (grupy E):

GRUPA TARYFOWA	MOC UMOWNA b [kWh/h]
G-1	$b \leq 110$
G-3	$110 < b \leq 715$
G-4	$b > 715$

- 3.4. Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych G-1, G-3, G-4 następuje na każdy Rok umowny na podstawie zamówień Mocy umownych, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRIESD, może wystąpić do Operatora z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny Rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się Moc umowną określoną w obowiązującej Umowie.
- 3.5. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy gazowych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca gazowego następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.
- 3.6. Odbiorca w Miejscu odbioru Gazu, wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w Grupach taryfowych G-1, w których w okresie kolejnych dwóch Miesięcy gazowych została przekroczona Moc umowna 110 [kWh/h], począwszy od następnego Miesiąca gazowego po tym okresie, rozliczany będzie w Grupie taryfowej G-3, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 Miesięcy gazowych. Do obliczania opłaty stałej za Usługę dystrybucji, przyjęta zostanie Moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez Odbiorcę, większej niż 110 [kWh/h]. W przypadku braku takiej deklaracji przyjęta zostanie do rozliczeń Moc umowna w wysokości 111 [kWh/h]. Opłaty z tytułu przekroczenia Mocy umownej będą naliczane zgodnie z pkt 4.2.11.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

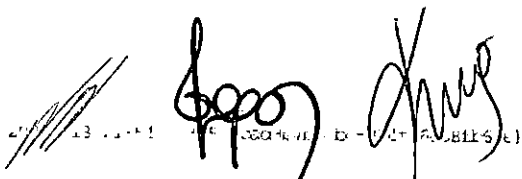
4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców:

- 4.1.1. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych. Rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w jednomiesięcznych Okresach rozliczeniowych.
- 4.1.2. W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie prognozowanej ilości dystrybuowanego Gazu z uwzględnieniem sezonowości lub Charakterystyki poboru Gazu. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż raz w miesiącu.
- 4.1.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat, o których mowa w pkt 4.1.2 powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonane Usługi dystrybucji, wówczas:
- 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.
- 4.1.4. W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za dystrybucję Gazu pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby Dób gazowych obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby Dób gazowych 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.
- 4.1.5. 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 dystrybucję Gazu, Operator po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych Odczytów jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.6. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.1.5, w przypadku:
- zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem opisanymi w lit. b),
 - zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h] – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.1.7. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.1.3.
- 4.1.8. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i Odbiorcy, pobór Gazu w Okresie rozliczeniowym został niezarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrowany, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za dystrybucję Gazu przyjmuje się:
- ilość dostarczonego Gazu w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek M. Gutewicz

- b) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) – średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę Dób gazowych w okresie, którego dotyczy korekta,
- 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 określonej w Umowie.
- 4.1.9. 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 dostarczonego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
- b) opłaty za zamówioną Moc umowną ustala się odpowiednio do Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.10. Operator może wstrzymać świadczenie Usługi dystrybucji Gazu, jeżeli:
- a) Odbiorca, odmówi montażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z art. 6a ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
- b) w wyniku kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Gazu,
- c) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany Gaz lub świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego pisemnego powiadomienia go – przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się obrotem paliwami gazowymi świadczące mu usługę kompleksową – o zamiarze wypowiedzenia Umowy i wyznaczenia dodatkowego, dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności, z zastrzeżeniem art. 6c ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
- d) Odbiorca zwleka z zapłatą za dostawę Gazu co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dystrybucji Gazu i nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- 4.1.11. Operator wstrzymuje dostarczenie Gazu, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
- 4.1.12. Opłata za wstrzymanie dostarczania Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.10 do każdego Miejsca odbioru wynosi:
- a) w Grupie taryfowej G-1 - 212,78 zł,
- b) w pozostałych Grupach taryfowych – 382,98 zł.
- 4.1.13. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dystrybucji Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.10 i 4.1.11, Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie.
- 4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców**
- 4.2.1. Odbiorcy za świadczone im Usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.2.2. Opłata za świadczoną Usługę dystrybucji składa się z:



Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

- a) opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego Gazu,
 b) opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego Gazu.

4.2.3. Opłatę za Usługę dystrybucji, w przypadku:

- a) Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych G-1 oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

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

$$Q = Q_{m^3} * W_k$$

gdzie:

- Q_{m^3} - ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w Okresie rozliczeniowym w jednostkach objętości [m³],
 W_k - Współczynnik konwersji określany zgodnie z pkt 4.2.4 lit. a).

- b) Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych G-3 i G-4 oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_d - opłata za Usługę dystrybucji Gazu [zł],
 Q - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym [kWh],
 S_{sd} - stawka opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji [gr/kWh/h] za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego],
 S_{zd} - stawka opłaty zmiennej za świadczoną Usługę dystrybucji [gr/kWh],
 M - Moc umowna [kWh/h],
 T - liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h].

Ilość energii dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym Q [kWh] dla grupy G-3 i G-4 oblicza się według wzoru:

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

Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą
 Marek M. Kiewicz

gdzie:

Q_{m_n} – ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w n-tej dobie w [m³],

W_k – Współczynnik konwersji, określony w pkt 4.2.4 lit. b lub pkt 4.2.5,

I – liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

4.2.4. Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt:

- a) 4.2.3 lit. a) – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych na stronie Operatora wartości Ciepła spalania dla poszczególnych miesięcy z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
- b) 4.2.3 lit. b) ustala się na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego na stronie Operatora dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 4.2.5,

4.2.5. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem 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.

4.2.6. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc gazowy niezależnie od ilości pobranego Gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.7. Moc umowna, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, określona jest na dany Rok umowny w Umowie lub Umowie kompleksowej.

4.2.8. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku Przyłączy, opłaty stałe za Usługę dystrybucji pobierane są na podstawie Mocy umownej określonej odrębnie dla każdego Przyłącza.

4.2.9. Od Odbiorców przyłączonych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie Usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w Okresie rozliczeniowym.

4.2.10. 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).

4.2.11. Odbiorca, który przekroczył Moc umowną bez zgody Operatora jest obciążony 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 dla Grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

4.2.12. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.11 było następstwem:

- a) awarii w Sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
- b) prac prowadzonych w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
- c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec,

– Operator nie nalicza opłaty za przekroczenie Mocy umownej

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek M. Stawicki

5. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę dystrybucji		
	stała		zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G-1	24,76		33,081
G-3		0,762	4,472
G-4		0,427	11,472

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

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU I ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**6.1. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.**

6.1.1. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy Gaz, który 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 Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
- X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,

X_{Sjw} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego Gazu w Miejscu odbioru.

6.1.2. Operator zobowiązany jest do zapewnienia odpowiedniej temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru Gazu, 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 Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
- X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K],
- X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru [K].

6.1.3. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy Gaz (grupa E), 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 Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYR:KTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

- H_{zw} – Ciepło spalania Gazu [kWh/m³],
 HSN_{mingr} – minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.6 ([kWh/m³])

- 6.1.4. Jeżeli Operator, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, dostarczy Gaz w Miejscu odbioru o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej niż HSN_{min} (w przypadku Gazu z grupy E, 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 Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
 CRG – Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],
 H_{zw} – Ciepło spalania Gazu [kWh/m³],
 HSN_{min} – minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.5 [kWh/m³],

- 6.1.5. Wartości minimalna ciepła spalania Gazu:

(1) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E:
 $HSN_{min} = 10,555$ [kWh/m³] (38,0 [MJ/m³]),

- 6.1.6. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczany Gaz o wartości Ciepła spalania niższej niż:

(1) $HSN_{mingr} = 9,444$ [kWh/m³] (34,0 [MJ/m³]) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,

- 6.1.7. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia skutkującego niedotrzymaniem parametrów jakościowych Gazu.

- 6.1.8. 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 Operator obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

6.2. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, o ile Umowa nie stanowi inaczej, Odbiorcom przysługują bonifikaty :

Z upoważnienia Prezesa
 Urzędu Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Katowicach
 Marek Miśkiewicz

Wyszczególnienie		Bonifikata [zł]
a)	za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Gazu, przerwano 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 gazowej 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 określone w pkt d), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	818,17
f)	za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	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 dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	32,73
i)	za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	32,73
j)	za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator 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 Operator wykonującego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji Gazu po zakończeniu jego dostarczania oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania tego Gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień	40,91

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek M...

	zakończenia dostarczania tego Gazu lub demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego	
m)	za niepowiadomienie Odbiorcy o wymianie gazomierza	163,63

- 6.3. Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.2.
- 6.4. Bonifikata udzielona Odbiorcy posiadającemu umowę kompleksową jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi, które jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą.

7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH USŁUG GAZU

- 7.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczeń wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- 7.1.1. awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - 7.1.2. zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - 7.1.3. prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - 7.1.4. wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub Instalacji gazowych,
 - 7.1.5. wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,
 - 7.1.6. prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego Gazu,
- opłata za świadczoną Usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 7.2. Operator jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt 7.1 w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 7.3. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.1.3-7.1.6 nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 7.4. W przypadku ograniczenia przez Operatora ciśnienia dostarczonego Gazu poniżej wielkości gwarantowanych przez Operatora, określonych w Umowie Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania tego ograniczenia, w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia.
- 7.5. Bonifikata, o której mowa w pkt 7.4 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej.
- 7.6. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez Operatora, o których mowa w pkt 7.1.3-7.1.6, obciążony jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną lub dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną Usługę dystrybucji właściwej dla Grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 7.7. Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

Upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Mięsiński
Marek Mięsiński

8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

8.1. Za nielegalne pobieranie Gazu uważa się pobieranie Gazu:

8.1.1 bez zawartej Umowy,

8.1.2 z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowo-rozliczeniowego,

8.1.3 poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania Gazu, o którym mowa w pkt 8.1, Operator 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 [zł/kWh],

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

8.3. Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu [kWh] przyjmuje się :

Typ odbiornika	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego Gazu [kWh]
urządzenia u odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1000

8.4. Ryczałtowe ilości Gazu, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania Gazu przez danego Odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5. W przypadku wystąpienia nielegalnego poboru Gazu, o którym mowa w pkt 8.1.1 i jednocześnie niestwierdzenia przypadków określonych w pkt 8.1.2 lub 8.1.3, Operator za ilości ryczałtowe przyjmuje ilości wynikające ze wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, przeliczone na jednostki energii przy zastosowaniu Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 4.2.4 lub 4.2.5 odpowiednio.

8.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania Gazu ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalania:

L.p.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	do 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 106,39 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub

Urządzenia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek M. Miśkiewicz

		demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	powyżej 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 191,50 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych dla grup taryfowych o mocy:	
2.1	do 110 kWh/h	148,93 zł
2.2	powyżej 110 kWh/h	182,47 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Operatora na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	400,71 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
4.1	do 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 106,39 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
4.2	powyżej 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 191,50 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	1459,20 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:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek M. [Podpis]

Lp.	Nazwa usługi/ Grupa taryfowa	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Gazu w Miejscu odbioru Gazu:	
	- grupy G-1	106,39 zł
	- grupy G-3, G-4	191,50 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
	- grupy G-1	186,85 zł
	- grupy G-3, G-4	312,23 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 Operatora w wysokości:	
	- grupy G-1	106,39 zł
	- grupy G-3, G-4	191,50 zł
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo-rozliczeniowego - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę *jeśli Układ pomiarowo-rozliczeniowy wymaga demontażu, dodatkowo pobiera się opłatę rekompensującą koszty związane z jego demontażem i montażem oraz założeniem plomb Operatora w wysokości:	
	- grupy G-1	148,93 zł
	- grupy G-3, G-4	182,62 zł
5	Założenie plomb Operatora na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji:	
	- grupy G-1	148,93 zł
	- grupy G-3, G-4	182,62 zł
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 Operatora w wysokości:	
	- grupy G-1	106,39 zł
	- grupy G-3, G-4	191,50 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	40,95 zł W przypadku gdy dodatkowy Odczyt dokonywany jest zdalnie, bez konieczności dojazdu do Układu pomiarowo-rozliczeniowego opłata wynosi 13,44 zł.

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

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYR KTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek M. Krawiec

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania, w kalkulowano koszty kompletu plomb dla jednego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 8,71 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. Operator pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości Gazu tylko w przypadku, gdy Gaz ten nie spełnia parametrów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 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 następných czynności pomniejsza się o kwotę 37,14 zł za dojazd do Odbiorcy.
- 9.6. Opłata za wykonaną usługę jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu przyjęcia przez Operatora zlecenia wykonania usługi.
- 9.7. Operator, 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 Operatora.

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

10.1. Podmioty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Operatora, 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 Operatora, 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 Operatora 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 przyłączu 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 Operatora 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. Operatora może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa Umowa o przyłączenie.
- 10.8. Za przebudowę Przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości:
- 10.8.1 ¼ 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 Przyłączu, 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:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki,
DIREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek M. Misiewicz

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]
$b \leq 10$	3 696,40	132,10
$10 < b \leq 25$	$3 579,80 + 87,00 \cdot (b - 10)$	164,76
$25 < b \leq 65$	$4 927,30 + 73,60 \cdot (b - 25)$	192,33
$65 < b \leq 300$	$7 935,40 + 57,00 \cdot (b - 65)$	222,27
$300 < b \leq 600$	$21 345,80 + 40,10 \cdot (b - 300)$	262,30
$600 < b \leq 1 000$	$33 390,20 + 29,60 \cdot (b - 600)$	312,24
$b > 1 000$	$44 509,00 + 19,80 \cdot (b - 1000)$	389,55

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

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

CZŁONEK ZARZĄDU

Stawomir Jagosz

PREZES ZARZĄDU

Monika Kruczek