



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OKA.4212.10.2025.CW

Katowice, dnia 30 marca 2026 r.

**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 2026r. 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:

**Dalkia Polska Industry Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej**

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 27 listopada 2025 r., uzupełnionego pismami z dnia 9 lutego 2026r. oraz z dnia 24 marca 2026r.

**zatwierdzam**

taryfę dla 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 listopada 2025r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego m. in. koncesję na dystrybucję paliw gazowych oraz koncesję na obrót paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla 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 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).

Ceny gazu oraz stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok

obowiązywania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność w zakresie dystrybucji gazu ziemnego.

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 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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. 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. 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”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

### Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

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

**DALKIA POLSKA INDUSTRY Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej**

**TARYFA DLA  
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

Marek Bernacki  
Elektronicznie  
podpisany przez  
Marek Bernacki  
Data:  
2026.03.25  
10:39:31 +01'00'

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
30.03.2026, OKA, 4212.10.2025.05  
z dnia .....

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

**Bielsko-Biała, 2026 r.**

## 1 Postanowienia ogólne


- 1.1 Niniejsza taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego (dalej „taryfa”) została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne DALKIA POLSKA INDUSTRY Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej (dalej „Operator”) i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego (dalej „Gaz”) odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora i sprzedaży Gazu odbiorcom, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.2. lit. a) niniejszej taryfy.
- 1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026r. poz. 43),
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158 z późn. zm.),
  - rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021r. poz. 280 z późn. zm.),
  - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2023 r. poz. 1542 z późn. zm.).
- 1.3 Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu tych usług,
  - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
  - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych usług dystrybucji Gazu,
  - 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 1.2. lit. a)
  - sposób ustalania opłaty za:
    - przekroczenie mocy umownej,
    - nielegalny pobór Gazu,
    - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
  - zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji, w tym za ich świadczenie na podstawie umów krótkoterminowych,
  - ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych,
- i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.4 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).
- 1.5 Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar zużycia Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie

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

- wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.6 Rozliczeń za dostarczony gaz oraz za świadczone usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego Gazu, ustalonych w jednostkach objętości m<sup>3</sup> oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 2.29 odpowiednio [w kWh/m<sup>3</sup>]. 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 ten 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 określonej 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 Operatora, 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 Operatora, opublikowana na jego stronie internetowej <https://dalkiapolska.com/pl/dpi> w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie, 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 [m<sup>3</sup>] 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,
- 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 cen i 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.

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

- 2.8. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora i opublikowana na jego stronie internetowej <https://dalkiapolska.com/pl/dpi>
- 2.9. **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.10. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m<sup>3</sup>]** – jednostka oznaczająca ilość suchego Gazu zawartą w objętości 1 [m<sup>3</sup>] 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. **Moc umowna przerywana** – określona w umowie Moc umowna, która może być ograniczona na zasadach określonych w pkt 4.2.12.
- 2.16. **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).
- 2.17. **Odczyt** – dokonany przez Operatora odczyt rzeczywistego wskazania Układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.18. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układu pomiarowo-rozliczeniowego wykonywany raz w roku przez Operatora dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych pobierających Gaz w ilościach nie większych niż 110 kWh/h, będący podstawą kwalifikowania Odbiorców do Grup taryfowych.
- 2.19. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi Odczytami wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za świadczenie Usługi dystrybucji.
- 2.20. **Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – Układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę w ilości z góry opłaconej.
- 2.21. **Przyłącze** – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub Instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
- 2.22. **Rok umowny:**
- a) okres od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października danego roku,

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

Marek M. [Podpis]

- b) dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada 12 kolejnym Miesiącami gazowym.
- 2.23. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.
- 2.24. **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.
- 2.25. **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.
- 2.26. **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.
- 2.27. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok.
- 2.28. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie Gazu Siecią dystrybucyjną do Miejsca odbioru Gazu.
- 2.29. **Współczynnik konwersji** - wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m<sup>3</sup>].

### 3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest w zależności od wielkości mocy umownej (b) oraz ciśnienia w miejscu dostarczania (p), które określone są w umowie.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [ kWh/h ]	Ciśnienie gazu w miejscu dostarczania p [ MPa ]
<b>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie NEMAK Poland Sp. z o.o.</b>		
A-1	$110 \leq b \leq 18\,700$	$p \leq 0,04$
A-2	$b < 110$	$p \geq 0,0016$
<b>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie DL Invest Group XXIX Sp. z o.o.</b>		
B-1	$110 \leq b \leq 6\,600$	$p \leq 0,015$
B-2	$b < 110$	$p < 0,4$
<b>Sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie BWI Poland Technologies Sp. z o.o.</b>		
D-1	$220 \leq b \leq 1\,100$	$p \leq 0,35$
D-2	$b < 110$	$p \leq 0,35$
<b>Sieci zlokalizowane w Tychach na terenie FCA Poland Sp. z o.o.</b>		
T-1	$100 < b \leq 19\,900$	$p \leq 0,015$
<b>Sieci zlokalizowane w Rzeszowie na terenie Pratt&amp;Whitney Rzeszów S.A.</b>		
R-1	$b < 110$	$p \leq 0,015$
R-2	$110 \leq b \leq 715$	$p \leq 0,015$
R-3	$715 < b \leq 9\,926$	$p < 0,4$
R-4	$b > 9\,926$	$p < 0,4$

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
*Marek Miśkiewicz*

3.3 Wielkość mocy umownej (b) określona jest w umowie.

## 4 Zasady rozliczania odbiorców

### 4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczony gaz.

- 4.1.1 Operator dokonuje rozliczeń za dostarczony gaz na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 4.1.2 W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za dostarczony gaz na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 7 dni.
- 4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, 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 wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.4 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 roku bezpośrednio poprzedzającego 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 paliwa gazowego podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego paliwa) 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 – zużycia deklarowanego przez odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru gazu – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego paliwa w trakcie roku.
- 4.1.5 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego paliwa ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego paliwa, Operator uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.1.6 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz, Operator, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.7 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.6, w przypadku:
- a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
  - b) zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

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

Marek N. [Signature]

- 4.1.8 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - jeżeli nie można ustalić poboru 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 pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
  - opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.
- 4.1.10 Operator może wstrzymać dostarczanie gazu do odbiorcy, jeżeli:
- instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
  - w wyniku kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,
  - 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 ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.
- 4.1.11. Opłata za wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.10 do każdego Miejsca odbioru wynosi:
- dla odbiorców pobierających gaz z mocą umowną do 110 kWh/h: 212,78 zł
  - dla pozostałych odbiorców: 382,98 zł.
- 4.1.12. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.10, Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie.
- 4.2 Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu**
- 4.2.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Operatora 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:
- opłaty stałej niezależnej od ilości pobranego gazu,
  - opłaty zmiennej zależnej od ilości pobranego gazu.
- 4.2.3 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:
- w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej A-2, B-2 i R-1 według wzoru:

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

*Marek Miśkiewicz*

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_d$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- $S_{zd}$  – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- $Q$  – ilość gazu [kWh];
- $S_{sdd}$  – stawka opłaty stałej [zł/miesiąc];
- $k$  – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

b) w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej A-1, B-1, D-1, R-2, R-3, R-4 i T-1 według wzoru:

$$O_d = (S_{zd} \cdot Q + S_{sd} \cdot M \cdot T)/100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_d$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- $S_{zd}$  – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- $Q$  – ilość gazu [kWh];
- $S_{sd}$  – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
- $M$  – moc umowna [kWh/h];
- $T$  – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

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

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

gdzie:

- $Q_{m_n^3}$  – ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w n-tej dobie w [m<sup>3</sup>],
- $W_k$  – Współczynnik konwersji, określony w pkt 4.2.4;
- $i$  – liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

- 4.2.4 Współczynnik konwersji ustala się na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego na stronie internetowej 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 paliwa w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.2.6 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.7 Moc umowna, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, określona jest na dany Rok umowy 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.

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

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 4.2.10 było następstwem:

- awarii w Sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
- prac prowadzonych w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej z Operatorem uzgodniony,
- 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.

4.2.13 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki netto opłat za usługi dystrybucji		
	Stale		Zmienne
	[gr/(kWh/h) za h]	[zł/m-c]	[gr/kWh]
<b>Odbiorcy gazu z sieci dystrybucyjnych o ciśnieniu do 0,4 MPa</b>			
A-1	1,31	-	3,87
A-2	-	126,67	7,46
B-1	1,19	-	8,47
B-2	-	47,29	11,55
D-1	2,45	-	4,61
T-1	0,87	-	1,80
R-1	-	221,71	0,84
R-2	0,65	-	1,80
R-3	1,86	-	0,59
R-4	0,73	-	0,12

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

### 4.3 Zasady rozliczania za sprzedany gaz 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.

4.3.1 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).

4.3.2 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

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

Miejsca odbioru.

- 4.3.3 Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Operatora miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 4.3.4 Opłata abonamentowa rekompensuje Operatorowi koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę Gazu, zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.3.5 Opłatę za dostarczony Gaz oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O$  - opłatę za sprzedany gaz [zł];  
 $C$  - cenę gazu [gr/kWh];  
 $Q$  - ilość gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh];  
 $Q = Q_{m3} * W_k$

gdzie:

- $Q_{m3}$  - ilość gazu dostarczonego w okresie rozliczeniowym wyrażoną w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>];  
 $W_k$  - współczynnik konwersji określony w pkt 4.2.4 lub pkt 4.2.5 [kWh/m<sup>3</sup>];  
 $S_a$  - stawkę opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];  
 $k$  - liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

- 4.3.6 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.
- 4.3.7 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez Odbiorcę w dniu zmiany ceny Gazu i przekazanego Operatorowi w terminach i warunkach określonych w Umowie.
- 4.3.8 Ceny gazu i stawka opłaty abonamentowej

Grupa taryfowa	Ceny gazu		Stawka opłaty abonamentowej
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do celów opałowych	
	[zł/MWh]	[zł/MWh]	
R-1	151,13	155,03	0,00

Do ceny gazu i stawek opłaty abonamentowej dolicza się 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 Operatora ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Dostawcy,
  - wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,

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

Marek Miłojewicz

10

- e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,  
z zastrzeżeniem pkt 5.8, opłata stała za 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, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.3 W przypadku ograniczenia przez Operatora mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (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 czasu trwania tego ograniczenia.
- 5.4 Operator jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.
- 5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za 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 Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.
- 5.8 W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu gazu, trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h 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 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 <sup>3</sup> ]	7,0
zawartość par rtęci*)	[µg/m <sup>3</sup> ]	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	[mg/m <sup>3</sup> ]	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	[mg/m <sup>3</sup> ]	16,0

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

\*) 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],

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

$X_{stw}$  - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Gazu w Miejscu odbioru [K].

6.1.3. Jeżeli Operator w Miejscu 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 Miejscu odbioru [zł],  
 $OUT$  - pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],  
 $CRG$  - Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh],  
 $H_{zw}$  - Ciepło spalania Gazu [kWh/m<sup>3</sup>],  
 $HSN_{mingr}$  - minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.6 ([kWh/m<sup>3</sup>])

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/m<sup>3</sup>],  
 $HSN_{min}$  - minimalne Ciepło spalania określone w pkt 6.1.5 [kWh/m<sup>3</sup>],

6.1.5. Wartości minimalna ciepła spalania Gazu dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego:  $HSN_{min} = 10,555$  [kWh/m<sup>3</sup>] (38,0 [MJ/m<sup>3</sup>]),

6.1.6. Do Systemu dystrybucyjnego nie może być dostarczany Gaz o wartości Ciepła spalania niższej niż:  $HSN_{mingr} = 9,444$  [kWh/m<sup>3</sup>] (34,0 [MJ/m<sup>3</sup>]) dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego,

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.

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

13

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.

6.2.1. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, o ile Umowa nie stanowi inaczej, Odbiorcom przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	163,63
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	163,63
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	545,45
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy o mocy zamówionej nie większej niż 110 kWh/h, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu do miejsc odbioru, 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
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określone w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	818,17
6.	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
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	163,63
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	32,73
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	32,73
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	32,73
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	545,45
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania gazu oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za niedostępność danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	40,91
13.	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	163,63

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

- 6.2.2 Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.2.1 jest wystąpienie przez odbiorcę do Operatora z pisemnym wnioskiem. Operator udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.
- 6.2.3 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

## 7. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 7.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie tego paliwa bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.
- 7.2 W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 7.1, Operator obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{NPG}$  – opłata za nielegalny pobór gazu [w zł],  
 $CRG$  – cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],  
 $Q_{NPG}$  – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu, [kWh], o których mowa w pkt 7.3

- 7.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego przyjmuje się:

Typ odbiornika	Ilości ryczałtowe [kWh]
urządzenia u odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1000

- 7.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 7.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 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 demontażem i założeniem plomb Operatora
1.2	większej niż 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:	

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

2.1	nie większej niż 110 kWh/h	148,93 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	182,47 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Dostawcy 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	nie większej niż 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	większej niż 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	1 459,20 zł

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

## 8. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

8.1 Operator ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu u odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	106,39 zł
	- większą niż 110 kWh/h	191,50 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	- dla mocy nie większej niż 110 kWh/h	186,85 zł
	- dla mocy większej niż 110 kWh/h	312,23 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 106,39 zł.
	- większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 191,50 zł.
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	- większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
16  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

		koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5	Założenie plomb Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	- dla mocy nie większej niż 110 kWh/h	148,93 zł
	- dla mocy większej niż 110 kWh/h	182,62 zł
6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 106,39 zł
	- większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 191,50 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 40,95 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 13,44 zł	

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

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania, w kalkulowano koszty kompletu plomb dla jednego Układu pomiarowo-rozliczeniowego, za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 8,71 zł.

- 8.2 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.
- 8.3 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 1.2 lit. b).
- 8.4 Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.
- 8.5 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.
- 8.6 Opłata za wykonaną usługę jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z Taryfy obowiązującej w dniu przyjęcia przez Operatora zlecenia wykonania usługi.

### 9. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Operatora

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ Operator nie planuje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy. Jeżeli wystąpi taka potrzeba Operator niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

### 10. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej

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

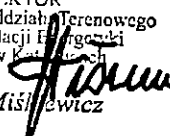
Marek Miśkiewicz

- 10.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Operator może zawrzeć, dla danego miejsca odbioru, umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca umownego lub jego wielokrotności.
- 10.2 Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta dla miejsca odbioru, w którym pobór gazu następuje z mocą umowną większą niż 110 kWh/h.
- 10.3 Kwalifikacja do grupy taryfowej odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.2 taryfy.
- 10.4 Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.2.2 lit. b i c) taryfy, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w pkt. 4.2.13 taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt. 11.5.
- 10.5 Wartość współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt. 11.4 wynosi:

Miesiąc	Współczynnik korygujący dla odpowiedniej umowy krótkoterminowej:		
	umowa dobową	umowa na okres miesiąca	umowa na okres kwartału
Styczeń	2,5	2,2	1,7
Luty	2,5	2,2	
Marzec	2,4	2,2	
Kwiecień	2,2	2,2	1,7
Maj	1,7	2,2	
Czerwiec	1,4	2,2	
Lipiec	1,4	2,2	1,7
Sierpień	1,4	2,2	
Wrzesień	1,7	2,2	
Październik	2,4	2,2	1,7
Listopad	2,5	2,2	
Grudzień	2,5	2,2	

- 10.6 W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 11 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

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

  
Marek Miśkiewicz