



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 14 sierpnia 2025 r.

OKR.4212.7.2024.EŚ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2024 r. poz. 266 t.j.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 z późn. zm.) oraz § 10 ust. 6 i § 10a ust. 1 i 3 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 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Grupy Kęty Spółka akcyjna

z siedzibą w Kętach

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 października 2024 r., L. dz. 136//SWW30/SB/10/2024, uzupełnionego pismem z dnia 15 kwietnia 2025 r., L.dz. DK/SWW30/SB/46/2025, 4 czerwca 2025 r. L.dz. GK/SWW30/SB/.../2025 oraz 14 sierpnia 2025 r. .dz. GK/SWW30/SB/.../2025: w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji paliw gazowych.

postanawiam

- 1) **zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla usług dystrybucji paliw gazowych, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania;
- 2) **uzgodnić saldo konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2023 r.** ustalając poziom przychodów odzyskiwanych w niewystarczającym stopniu w kwocie **274,15 tys. zł**;
- 3) nie uwzględnić w kalkulacji taryfy dla dystrybucji paliw gazowych salda konta regulacyjnego.

UZASADNIENIE

W dniu 31 października 2024 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawę zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstw TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Zgodnie z art. 47 ust 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 rzeczony ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne, oraz 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., zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”).

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

Wartość planowanego przychodu w zakresie dystrybucji w TARYFIE DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH wynosi [tajemnica Przedsiębiorstwa – punkt 1. Załącznik 1. do decyzji].

Stosowanie do § 10 ust. 6 rozporządzenia taryfowego przy ustalaniu przychodów pokrywających koszty uzasadnione dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych uwzględnia się saldo konta regulacyjnego dla innych operatorów.

Sposób obliczenia salda konta dla innych operatorów określony został w § 10a ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Zgodnie z § 10a ust. 4 tego rozporządzenia saldo konta regulacyjnego dla innych operatorów dokonuje się w celu zrekompensowania operatorowi – przychodów odzyskiwanych w niewystarczającym stopniu; podmiotom zamawiającym usługi – przychodów odzyskiwanych przez operatora w nadmiernym stopniu.

Saldo konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2023 r. zostało ustalone na poziomie 274,15 tys. zł (przychody odzyskane w niewystarczającym stopniu). W niniejszym postępowaniu w kalkulacji TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH nie uwzględniono salda konta regulacyjnego.

Mając powyższe na uwadze, orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego /Dz.U. z 2024 r. poz. 1568 z późn. zm./). Odwołanie należy przesłać na adres: Południowo-Wschodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 2024 r. poz. 959 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 Kpa). 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 Kpa.)
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowo – Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie**

/-/

dr Małgorzata Nowaczek – Zaremba

/ podpisano elektronicznie/

Grupa Kęty S.A.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH

Kęty, 2025r.

**Sebastian
Rafał
Bryzek**

Elektronicznie
podpisany przez
Sebastian Rafał
Bryzek
Data: 2025.08.14
09:54:32 +02'00'

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.....	9
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	18
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ... 19	

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zajęmba

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Grupa Kęty S.A. z siedzibą w Kętach, zwane dalej „OSD” lub „Operatorem”, z uwzględnieniem przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2024, poz. 266 z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. 2018 r. poz. 1158 z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. 2021, poz. 280 z późn. zm.),
- d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. 2025 r. poz. 126 t.j.).

1.2. Niniejsza taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu,
- d) sposób ustalania stawek opłat dystrybucyjnych pobieranych:
 - na podstawie Umowy krótkoterminowej,
 - za usługi świadczone na zasadach przerywanych,
 - w ramach usług wirtualnej dystrybucji zwrotnej.
- e) sposób ustalenia opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Operatora;
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych paliw gazowych,
- g) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych usług dystrybucji paliw gazowych;
- h) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców;
- i) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,
 - nielegalny pobór Gazu,
- j) 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),
- k) sposób ustalania stawek opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,

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 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

Urząd Rejonowy w Krakowie
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

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 **Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania.** lub 4.2.3 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 (<https://grupakety.com/operator-systemu-dystrybucyjnego/#paliwo-gazowe>) 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 [m³] Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 [kPa], a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 [K] (25[°C]), jaką miały substraty.
- 2.4. **Doba gazowa** – okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego.
- 2.5. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy;
- 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 i opublikowana na jego stronie internetowej (<https://grupakety.com/operator-systemu-dystrybucyjnego/#paliwo-gazowe>).
- 2.9. **Kilowatogodzina [kWh]** – stosowana w rozliczeniach jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 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.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczak-Zaremba

- 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. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt Układu pomiarowo-rozliczeniowego wykonywany raz w roku przez Operatora dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych G1 będący podstawą kwalifikowania Odbiorców do Grup taryfowych.
- 2.18. **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.
- 2.19. **Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – Układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę w ilości z góry opłaconej.
- 2.20. **Przyłącze** – odcinek Sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub Instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
- 2.21. **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.
- 2.22. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator.
- 2.23. **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.
- 2.24. **Umowa** – zawarta pomiędzy Operatorem a Odbiorcą odpowiednio umowa o przyłączenie lub umowa o świadczenie Usług dystrybucji.
- 2.25. **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.
- 2.26. **Umowa krótkoterminowa** – Umowa zawarta na okres krótszy niż rok.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

5

- 2.27. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez Operatora, polegająca na transporcie Gazu Siecią dystrybucyjną do Miejsca odbioru Gazu.
- 2.28. **Współczynnik konwersji** - wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m³]. <https://swi.gaz-system.pl/mir/#/public/measure/point-gas-quality-monthly>

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: Grupa taryfowa G1 moc umowna $b > 110$ [kWh/h]
- rodzaj Gazu: gaz ziemny wysokometanowy
 - ciśnienie Gazu w Miejscu odbioru Gazu,
 - moc umowna [b], $b > 110$ [kWh/h]
 - roczna ilość umowna [a],
 - charakterystyka poboru Gazu określona wskaźnikiem nierównomierności poboru,
 - liczba Odczytów Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Roku umownym,
 - odbiór Gazu z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 3.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.2 ustala się następujące Grupy taryfowe dla dystrybucji Gazu:
- 3.3.1. Dla Odbiorców wysokometanowego gazu ziemnego (grupy E):

Grupa taryfowa	Moc umowna [b] [kWh/h]	Roczna ilość umowna [a] [m ³]	Liczba Odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych w Roku umownym
G1	>110	85 000	12

- 3.4. Roczna ilość pobieranego Gazu, stanowiąca podstawę kwalifikacji do Grup taryfowych G1 określana jest w następujący sposób:
- 3.4.1. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez 365 Dób gazowych przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – w [m³] jako różnica pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. Odczytem (wyrażona w [m³])
- lub – w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m³) w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym a Odczytem wykonanym w odstępie najbardziej zbliżonym do 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym – jednak nie krótszym niż 10 dni.
- 3.4.2. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 Dób gazowych przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny, ale nie mniej niż 30 dni Dób gazowych – jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu (wyrażonego w m³) w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,
- 3.4.3. w przypadku gdy Gaz był dostarczany krócej niż przez 30 dni Dób gazowych, przed dniem, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego, w przypadku nowego Miejsca odbioru Gazu, lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci

dr Małgorzata Nowak-Zaremba

- zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór Gazu wyrażony w jednostkach objętości [m³].
- 3.4.4. jeżeli z przyczyn leżących po stronie Odbiorcy Operator nie mógł dokonać Odczytu – ilość ustalona zgodnie z pkt 4.1.10 i wyrażona w [m³].
- 3.5. Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych G1 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.
- 3.6. 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.

4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców:

- 4.1.1. Operator świadczy usługę dystrybucji Gazu na podstawie zawartej Umowy;
- 4.1.2. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone Usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, w okresach miesięcznych.
- 4.1.3. W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.2, 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 na m-c.
- 4.1.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat, o których mowa w pkt 4.1.3 powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonane Usługi dystrybucji, wówczas:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.1.5. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w Grupach G1 dokonuje się na podstawie:
 - a) zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach zawierających się w przedziale od 365 Dób gazowych (rok) do 365 dni Dób gazowych poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 Dób gazowych poprzedzających dzień dokonania prognozy,
 - b) średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę Dób gazowych trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu i sezonowości poboru Gazu) i liczby Dób gazowych w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 Dób gazowych, ale co najmniej przez 30 Dób gazowych poprzedzających dzień dokonania prognozy,
 - c) średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Gazu – dla Odbiorców, dla których dokonana zostanie pierwsza prognoza zużycia w ramach zawartej Umowy, w tym dla Odbiorców nowo przyłączonych lub gdy nastąpiła wymiana Przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.

dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- 4.1.6. W przypadku zmiany taryfy 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.
- 4.1.7. 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.
- 4.1.8. Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.1.77, w przypadku:
- zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem opisanym w lit. b),
 - zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 [kWh/h] – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.1.9. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 4.1.4.
- 4.1.10. W przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i Odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie Układu pomiarowo – rozliczeniowego, lub stwierdzono nieprawidłowości w jego działaniu, za ilość Gazu stanowiącą podstawę ustalenia należności za dystrybucję Gazu w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się:
- ilość dostarczonego Gazu w analogicznym Okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - 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,
 - jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.11. W przypadku, gdy Układ 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:
- opłaty zależne od ilości dostarczonego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
 - opłaty za zamówioną Moc umowną ustala się odpowiednio do Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.12. Operator może wstrzymać świadczenie Usługi dystrybucji Gazu, jeżeli:
- Odbiorca, odmówi montażu Przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego zgodnie z art. 6a ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt 1.1. lit. a),
 - 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 ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- 4.1.13. Operator wstrzymuje dostarczenie Gazu, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie życia, zdrowia lub środowiska.
- 4.1.14. Opłata za wstrzymanie dostarczania Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.12. do każdego Miejsca odbioru wynosi:
- a) w Grupach taryfowych G1 – 137,70 zł,
- 4.1.15. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dystrybucji Gazu z powodów, o których mowa w pkt 4.1.12i 4.1.13., Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczenie.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców

- 4.2.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci Operatora za świadczone im Usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za świadczoną Usługę dystrybucji składa się z:
- a) opłaty stałej, niezależnej od ilości pobranego Gazu,
- b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranego Gazu.
- 4.2.2. Opłatę za Usługę dystrybucji, w przypadku:
- a) Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych G1 oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_d - opłata za świadczoną Usługę dystrybucji Gazu [zł],
- Q - ilość dystrybuowanego Gazu w Okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_{sd} - stawka opłaty stałej za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego [gr/kWh/h],
- S_{zd} - stawka opłaty zmiennej [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 G1, oblicza się według wzoru:

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

Poradnikowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

gdzie:

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

W_k - współczynnik konwersji, który stanowi wartość ciepła spalania Gazu dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m^3]

I - liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

- 4.2.3. 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.
- 4.2.4. Opłata stała za Usługę dystrybucji pobierana jest za każdy Miesiąc gazowy niezależnie od ilości pobranego Gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.5. Moc umowna, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za Usługę dystrybucji, określona jest na dany Rok umowny w Umowie lub Umowie kompleksowej.
- 4.2.6. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku Przyłączy, opłaty stałe za Usługę dystrybucji pobierane są na podstawie Mocy umownej określonej odrębnie dla każdego Przyłącza.
- 4.2.7. Od Odbiorców przyłączonych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty stałe za świadczenie Usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w Okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną Usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.9. Odbiorca, który przekroczył Moc umowną bez zgody Operatora jest obciążony dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym, przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną lub moc wynikającą z ograniczenia, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej w Taryfie dla Grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- 4.2.10. Jeżeli przekroczenie wielkości Mocy umownej, o której mowa w pkt 4.2.99 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.

DIKREKTOR
Zdzisław Nowaczek-Zaremba
Urząd Regulacji Energetyki
& Śledztwo w Krapowie
Zdzisław Nowaczek-Zaremba

5. STAWKI OPŁAT DYSTRYBUCYJNYCH

Grupa taryfowa	Stawki opłat za Usługę dystrybucji		
	stała		zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G1		0,585	7,365

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:

DIREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Energetyki
Siedziba: Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

- a) 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]),
- b) 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],
- 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:

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

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

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:

$$HSN_{min} = 10,555 \text{ [kWh/m}^3\text{]} (38,0 \text{ [MJ/m}^3\text{]}),$$

- (2) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw:

$$HSN_{min} = 8,333 \text{ [kWh/m}^3\text{]} (30,0 \text{ [MJ/m}^3\text{]}),$$

- (3) dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls:

$$HSN_{min} = 7,222 \text{ [kWh/m}^3\text{]} (26,0 \text{ [MJ/m}^3\text{]}),$$

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

- (1) $HSN_{mingr} = 9,444 \text{ [kWh/m}^3\text{]} (34,0 \text{ [MJ/m}^3\text{]})$ dla systemu Gazu ziemnego wysokometanowego grupy E,

- (2) $HSN_{mingr} = 8,333 \text{ [kWh/m}^3\text{]} (30,0 \text{ [MJ/m}^3\text{]})$ dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Lw,

- (3) $HSN_{mingr} = 7,222 \text{ [kWh/m}^3\text{]} (26,0 \text{ [MJ/m}^3\text{]})$ dla systemu Gazu ziemnego zaazotowanego grupy L, podgrupy Ls,

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.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Krajowej Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaszek-Zaremba

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:

Wyszczególnienie		Bonifikata [zł]
a)	za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Gazu, <u>przerwanego z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej</u>	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-	40,94

	rozliczeniowego w trakcie dostarczania tego Gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego Gazu lub demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego	
m)	za niepowiadomienie Odbiorcy o wymianie gazomierza	163,63

6.2.2. Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.2.

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 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:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
- c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub Instalacji gazowych,
- e) wykonywania prac związanych z przyłączeniem do sieci gazowej Odbiorców,
- f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego Gazu,

opłata za świadczoną Usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i liczby godzin 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 c) – 7.1.f) 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 lub określonych w Umowie Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie za Usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości ograniczenia ciśnienia dostarczanego Gazu oraz i liczby godzin trwania tego ograniczenia albo niespełnienia przez Gaz parametrów jakościowych, 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 a) do 7.1.f), 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.

dyrektor
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowalczak-Zaremba

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:

$$\text{ONPG} = 3 \times \text{QNPG} \times \text{CRG}$$

gdzie:

ONPG – opłata za nielegalny pobór Gazu [zł],

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

QNPG – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu [kWh], o których mowa w pkt 8.3.

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

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

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego Gazu
c [kW]	QNPG [kWh]
$c \leq 10$ [kW]	2 200
10 [kW] < $c \leq 20$ [kW]	9 900
20 [kW] < $c \leq 50$ [kW]	38 500
50 [kW] < $c \leq 100$ [kW]	165 000

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

$$\text{QNPG} = 165\,000 + 2\,200 \times (c - 100)$$

gdzie:

QNPG – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego Gazu [kWh],

c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

8.4. Ryczałtowe ilości Gazu, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. 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.

DYREKTOR
Regionalnego Wydziału Urzędu Regulacji Energetyki
i Średniego w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Jaremba

- 8.6. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania Gazu ustala się następujące opłaty:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego.	Opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, oraz kwoty 123,92 zł rekompensującej koszty związane z jego montażem.
2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych.	123,92 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w Układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę.	202,05 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji lub wzorcowaniu z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia.	Opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją, w wysokości wynikające z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 123,92 zł.
5.	Odcięcie dopływu Gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej.	123,92 zł

DYSEKTOR
 Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Krakowie
 dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

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

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł] / czynność lub sposób ustalenia opłat
1)	Przerwanie lub wznowienie dostarczania Gazu u Odbiorcy powyżej 110 kWh/h	122,55 zł
2)	Sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego powyżej 110 kWh/h	139,04 zł
3)	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego powyżej 110 kWh/h	Kwota wynika z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 122,56 zł
4)	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej urządzenia pomiarowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę
5)	Założenie plomb Operatora na Układ pomiarowo - rozliczeniowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę powyżej 110 kWh/h	122,56 zł
6)	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego powyżej 110 kWh/h	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i planowanego jego montażu w wysokości 122,56 zł
7)	Laboratoryjne sprawdzenie jakości Gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie 25,54 zł
8)	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej Grupy taryfowej	a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym obszarze odczytowym wynosi 6,57 zł.

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do miejsca odbioru Gazu wykonana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 9.1.1-9.1.6, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 25,02 zł za dojazd do miejsca odbioru Gazu.

9.3. Na żądanie Odbiorcy, Operator dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo - rozliczeniowego, którego jest właścicielem, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania. Odbiorca, o którym mowa w zdaniu 1, ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia w terminie 7 dni od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę. W ciągu 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego Odbiorca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo - rozliczeniowego; Operator umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.

9.4. Odbiorca pokrywa koszt sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo - rozliczeniowego oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia lub badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości jego działań

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowak-Zarembka

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

- 10.1. Operator nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia nowego odbiorcy Operator niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba