



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
DRG.DRG-4.4212.4.2023.PDo1

Warszawa, dnia 7 grudnia 2023 r.

**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 2022 r. poz. 1385, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego  
**DUON Dystrybucja Sp. z o. o. z siedzibą w miejscowości Wysogotowo**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 25 kwietnia 2023 r. znak DST/DAR/EWI/23/0436, uzupełnionego pismami: z dnia 13 czerwca 2023 r. znak: DST/DAR/EWI/23/0633, z dnia 30 czerwca 2023 r. znak: DST/DAR/EWI/23/0685, z dnia 4 sierpnia 2023 r. znak: DST/DAR/EWI/23/0815, z dnia 22 sierpnia 2023 r. znak: DST/DAR/EWI/23/0865, z dnia 31 sierpnia 2023 r. znak: DST/DAR/EWI/23/0897, z dnia 2 października 2023 r. znak: DST/DAR/EWI/23/0982, z dnia 10 października 2023 r. znak: DST/DAR/EWI/23/1116, z dnia 13 listopada 2023 r. znak: DST/DAR/EWI/23/1202, z dnia 22 listopada 2023 r. znak: DST/DAR/EWI/23/1234 oraz wiadomościami elektronicznymi z dnia 4 grudnia 2023 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy,

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę dla paliw gazowych nr 17*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji **na okres do dnia 30 września 2024 r.**

**UZASADNIENIE**

W dniu 27 kwietnia 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo *Taryfy dla paliw gazowych nr 17*.

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 Urzędu Regulacji Energetyki o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 rzeczonyj 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).

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

Jednocześnie, w związku z wejściem w życie z dniem 21 grudnia 2022 r. ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku

z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687, ze zm.; zwanej dalej: „ustawą z dnia 15 grudnia 2022 r.”), w przypadku Przedsiębiorstwa zastosowanie znajdują w szczególności art. 3 ust. 1, 6 i 8 ww. ustawy. Z przepisów tych wynika, że w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami paliw gazowych, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje:

- w zakresie obrotu paliwami gazowymi – maksymalną cenę paliw gazowych wynoszącą 200,17 zł/MWh (z zastrzeżeniem postanowień art. 3 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r.) oraz stawki opłat inne niż cena paliwa gazowego w wysokości nie wyższej niż obowiązujące w dniu 1 stycznia 2022 r.;
- w zakresie opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych – stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji na poziomie stawek dystrybucyjnych z ostatniej taryfy stosowanej w 2022 r.

W związku z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b) ustawy – Prawo energetyczne, mając w szczególności na uwadze termin obowiązywania umów dot. zakupu gazu zaazotowanego Lw oraz Lm, okres obowiązywania taryfy ustalono na dzień 30 września 2024 r.

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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego; Dz. U. z 2023 r. poz. 1550, ze zm.).
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 w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2023 r. poz. 1144, ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie trwania 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 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z zastrzeżeniem art. 3 ust. 1 i 2, 6, 8 i 10 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r.
7. Zgodnie z art. 14 ust. 5 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. w przypadku gdy cena paliw gazowych w kolejnej zatwierdzonej taryfie jest niższa niż w taryfie dotychczas obowiązującej, do ustalenia wysokości rekompensaty z tytułu stosowania ceny maksymalnej paliw gazowych jako cenę paliw gazowych wynikających z taryfy, przyjmuje się – od dnia zakończenia obowiązywania dotychczasowej taryfy – cenę z kolejnej zatwierdzonej taryfy.

**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
z upoważnienia

*Jacek Loret*

Dyrektor  
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 7 grudnia 2023 r.

nr DRG.DRG-44212.4.2023.PD01



URZĘDNIK  
URZĘDNIK DO CZYNNOŚCI  
URZĘDNIK DO CZYNNOŚCI

powołano na  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

*J. Lorec*  
Jakub Lorec

# Taryfa dla paliw gazowych nr 17

## DUON Dystrybucja sp. z o.o.

ul. Batorowska 15, Wysogotowo

62-081 Przeźmierowo

DUON Dystrybucja sp. z o.o.  
ul. Batorowska 15, Wysogotowo (11)  
62-081 Przeźmierowo  
tel. 61 102 72 00  
NIP 7792130301, REGON 639803477

*Sylwester*

Dokument  
podpisany przez  
Sylwester Krajczyk  
Data: 2023.12.04  
14:02:44 CET

Sylwester Krajczyk – Członek Zarządu

*Winowska*

Dokument  
podpisany przez  
Emilia Maria  
Winowska  
Data: 2023.12.04  
13:48:16 CET

Emilia Winowska – Prokurent

Wysogotowo 2023 r.

**Spis treści**

1. Postanowienia ogólne .....	4
2. Definicje .....	5
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych .....	7
4. Zasady rozliczania odbiorców .....	11
4.1. Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji .....	11
4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych i odbiorców o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit. a) .....	14
4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego .....	17
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń .....	20
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .....	21
7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego .....	23
8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych .....	24
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy .....	26
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Sprzedawcy .....	28
11. Zasady rozliczeń za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej .....	30

PREZES  
AGENCJI ENERGETYKI  
i TOWARÓW

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

## 1. Postanowienia ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Duon Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Wysogotowie k. Poznania, zwane dalej „Sprzedawcą”, i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:
- sprzedaży paliw gazowych odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz innym odbiorcom, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy, o której mowa w pkt. 1.2. lit. a),
  - dystrybucji paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do sieci Sprzedawcy.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
  - c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280),
  - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143 z późn. zm.),
  - e) ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r., poz. 2687).
- 1.3. Taryfa zawiera:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - b) ceny paliw gazowych i stawki opłat abonamentowych,
  - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
  - d) stawki opłat za przyłączenie do sieci średnich i niskich ciśnień,
  - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
  - f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - g) sposób ustalania opłaty za:
    - przekroczenie mocy umownej,
    - nielegalny pobór paliw gazowych,
    - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,
  - i) stawki opłaty za wstrzymanie dostarczania paliw gazowych, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2 lit. a),
  - j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
  - k) zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umów krótkoterminowych, i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.4. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie paliw gazowych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).

URZĘDZANO  
DZIAŁ ENERGETYKI  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
4  
Jakub Lorek

- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.6. Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup> lub 1m<sup>3</sup>/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 0,001 kWh/h.
- 1.7. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 0,001 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.8. 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.
- 1.9. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży paliwa gazowego odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2 lit. d).
- 1.10. W przypadku zawarcia między odbiorcą i Sprzedawcą umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń dystrybucji Paliwa gazowego odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.11. Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.10 dotyczą:
- krótkotrwałego odbioru znacznych ilości paliwa gazowego,
  - niestandardowych parametrów dostarczanego paliwa gazowego, w szczególności jego jakości,
  - niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
  - spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.
- 1.12. Ustalone w taryfie ceny paliw gazowych oraz stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca, zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży, może stosować ceny za paliwo gazowe i stawki opłat abonamentowych niższe niż ustalone w taryfie, pod warunkiem zapewnienia każdemu odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat na takich samych zasadach.

## 2. Definicje

- 2.1. Cena referencyjna gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego, wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju paliwa gazowego dostarczanego przez Sprzedawcę, opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie, wyrażona w [zł/kWh].
- 2.2. Charakterystyka poboru paliwa gazowego – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: roczną ilość energii zawartej w odbieranym paliwie gazowym, godzinową lub dobową ilość energii zawartej w odbieranym paliwie gazowym oraz ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 2.3. Ciepło spalania [298,15 K; 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)]- ilość energii, która zostałaby wydzieleną w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m<sup>3</sup> paliwa gazowego 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 uległaby kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostałyby doprowadzone do tej samej temperatury: 25°C, jaką miały substraty.
- 2.4. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających paliwo gazowe z sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.5. IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Sprzedawcę.
- 2.6. Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w paliwie gazowym, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 2.7. Metr sześcienny w warunkach normalnych [m<sup>3</sup>] – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C].
- 2.8. Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, w którym następuje przekazanie paliwa gazowego odbiorcy.
- 2.9. Miesiąc umowny – okres od godziny 6<sup>00</sup> pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6<sup>00</sup> pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym.
- 2.10. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość odbierania paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania przyłącza, określana w umowie o przyłączenie do sieci, wyrażona w [m<sup>3</sup>/h].
- 2.11. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.12. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.13. Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Sprzedawcę.
- 2.14. Odczyt odbiorcy – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez odbiorcę i przekazany Sprzedawcy na zasadach określonych w taryfie.
- 2.15. Odczyt kwalifikacyjny – odczyt układu pomiarowego wykonany przez Sprzedawcę u odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilościach nie większych niż 110 kWh/h aktualizujący kwalifikację do grup taryfowych wykonywany co 12 miesięcy, w terminie pomiędzy 26 grudnia i 5 stycznia.
- 2.16. Odczyt sprawdzający – odczyt wskazania układu pomiarowego dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji odczytu odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit. a).

soważnicie

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
Jacek Lorek




- 2.17. Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego, będący podstawą do rozliczania odbiorcy za dostarczone mu paliwo gazowe lub świadczone usługi dystrybucji paliw gazowych.
- 2.18. Paliwo gazowe – gaz ziemny wysokometanowy grupy E lub gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrup Lw lub Lm.
- 2.19. Przedpłatowy układ pomiarowy/Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór paliwa gazowego przez odbiorcę tego paliwa gazowego, w ilości z góry opłaconej.
- 2.20. Przyłącze – odcinek sieci od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem, służący do przyłączania do sieci Sprzedawcy instalacji gazowej lub urządzeń znajdujących się na terenie i w obiekcie podmiotu przyłączanego.
- 2.21. Roczna ilość umowna – ilość paliwa gazowego określona w umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru paliwa gazowego, albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.
- 2.22. Rok umowny – okres od godziny 6<sup>00</sup> dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6<sup>00</sup> dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Rok umowny dla odbiorcy pobierającego paliwo gazowe w ilościach nie większych niż 110 kWh/h i dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: LN-1, LN-1.S, LN-2, LN-2.S, LN-3, LN-4, LN-5, odpowiada okresowi od godziny 6<sup>00</sup> dnia 1 stycznia bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6<sup>00</sup> dnia 1 stycznia roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym.
- 2.23. Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Sprzedawca.
- 2.24. Układ pomiarowy/Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów ilości pobranego lub dostarczonego do sieci dystrybucyjnej paliwa gazowego i rozliczeń za to paliwo gazowe, 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 paliwa gazowego lub umowa o przyłączenie.
- 2.26. Umowa krótkoterminowa – umowa kompleksowa lub umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta na okres krótszy niż rok.
- 2.27. Współczynnik konwersji  $W_k$  – wartość ciepła spalania paliwa gazowego 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 według następujących kryteriów:

a) rodzaju paliwa gazowego,

PREZES  
URZĘDZENIA REGULACJI ENERGETYKI  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH 7  
  
Jacek Lorek

- b) mocy umownej (b),  
 c) rocznej ilości umownej (a) – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilościach nie większych niż 110 kWh/h,  
 d) systemu rozliczeń (d),  
 e) odbioru paliw gazowych z użyciem przedpłatowego układu pomiarowego – w przypadku odbiorców paliw gazowych w gospodarstwie domowym.

3.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

3.2.1. HD – gaz ziemny wysokometanowy grupy E, dostarczany do sieci Sprzedawcy – zlokalizowanej na terenie miast i gmin: Praszka, Myślibórz, Lipiany, Małkinia Górna, Złotów, Trzemeszno, Lubicz, Obrowo, Osieck, Sobienie-Jeziory, Karczew, Wilga, Nowy Dwór Mazowiecki, Kosów Lacki, Wieliszew, Krośniewice, Kutno, Krzyżanów – gazociągami przesyłowymi OGP Gaz-System S.A. oraz gazociągami dystrybucyjnymi Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [m <sup>3</sup> /rok]	System rozliczeń (d)	
			Liczba odczytów Sprzedawcy w roku	Liczba odczytów odbiorcy w roku
HD-1	$b \leq 110$	$a \leq 1200$	4	-
HD-1.S	$b \leq 110$	$a \leq 1200$	4	8
HD-2	$b \leq 110$	$a > 1200$	4	-
HD-2.S	$b \leq 110$	$a > 1200$	4	8
HD-3	$110 < b \leq 715$	-	12	-
HD-4	$715 < b \leq 6600$	-	12	-
HD-5	$b > 6600$	-	12	-
Przedpłatowy układ pomiarowy				
HD-0	$b \leq 110$	-	-	-

3.2.2. LN – gaz ziemny wysokometanowy grupy E, dostarczany w formie skroplonej do instalacji regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego zasilającej sieć dystrybucyjną Sprzedawcy zlokalizowaną na terenie miast i gmin: Sława, Czempień, Chojna, Przysucha, Dobryszycy, Czarne Dolne, Osiecznica, Nowy Dwór Mazowiecki, Maków Mazowiecki, Kuźnia Raciborska, Przasnysz, Hajnówka, Leoncin, Rogowlec, Nowe Miasto nad Pilicą, Augustów, Suwałki, Głębinów, Długa Wieś Trzecia:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [m <sup>3</sup> /rok]	System rozliczeń (d)	
			Liczba odczytów Sprzedawcy w roku	Liczba odczytów odbiorcy w roku
LN-1	$b \leq 110$	$a \leq 1200$	4	-
LN-1.S	$b \leq 110$	$a \leq 1200$	4	8
LN-2	$b \leq 110$	$a > 1200$	4	-
LN-2.S	$b \leq 110$	$a > 1200$	4	8
LN-3	$110 < b \leq 715$	-	12	-

DYREKTOR  
 DEPARTAMENTU RYNKU  
 PALIW GAZOWYCH

  
 Jacek Lorek

LN-4	$715 < b \leq 6600$	-	12	-
LN-5	$b > 6600$	-	12	-
Przedpłatowy układ pomiarowy				
LN-0	$b \leq 110$	-	-	-

3.2.3. ZW – gaz ziemny zaazotowany podgrupa Lw, dostarczany do sieci Sprzedawcy – zlokalizowanej na terenie miasta i gminy Gozdnicza – gazociągami dystrybucyjnymi Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o.:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [m <sup>3</sup> /rok]	System rozliczeń (d)	
			Liczba odczytów Sprzedawcy w roku	Liczba odczytów odbiorcy w roku
ZW-1	$b \leq 110$	$a \leq 1600$	4	-
ZW-1.S	$b \leq 110$	$a \leq 1600$	4	8
ZW-2	$b \leq 110$	$a > 1600$	4	-
ZW-2.S	$b \leq 110$	$a > 1600$	4	8
ZW-3	$110 < b \leq 595$	-	12	-
ZW-4	$595 < b \leq 7300$	-	12	-
ZW-5	$b > 7300$	-	12	-
Przedpłatowy układ pomiarowy				
ZW-0	$b \leq 110$	-	-	-

3.2.4. ZM – gaz ziemny zaazotowany podgrupa Lm, dostarczany do sieci Sprzedawcy – zlokalizowanej na terenie miasta i gminy Góra – gazociągami dystrybucyjnymi:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [m <sup>3</sup> /rok]	System rozliczeń (d)	
			Liczba odczytów Sprzedawcy w roku	Liczba odczytów odbiorcy w roku
ZM-1	$b \leq 110$	$a \leq 2700$	4	-
ZM-1.S	$b \leq 110$	$a \leq 2700$	4	8
ZM-2	$b \leq 110$	$a > 2700$	4	-
ZM-2.S	$b \leq 110$	$a > 2700$	4	8
ZM-3	$110 < b \leq 340$	-	12	-
ZM-4	$340 < b \leq 4940$	-	12	-
ZM-5	$b > 4940$	-	12	-
Przedpłatowy układ pomiarowy				
ZM-0	$b \leq 110$	-	-	-

3.3. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych HD-1.S, HD-2.S, LN-1.S, LN-2.S, ZW-1.S, ZW-2.S, ZM-1.S, i ZM-2.S samodzielnie dokonują odczytów układów pomiarowych. Kwalifikacja do grup taryfowych opatrzonych symbolem „S” możliwa jest na wniosek odbiorcy, pod warunkiem złożenia przez niego oświadczenia o samodzielnym dokonywaniu odczytów odbiorcy, zgodnie z harmonogramem przekazanym mu przez Sprzedawcę. Oświadczenie, o którym mowa w zdaniu poprzednim, jest rozpatrywane, jeżeli zostało złożone Sprzedawcy w formie pisemnej najpóźniej 20 dni przed rozpoczęciem kolejnego okresu rozliczeniowego. Zmiana kwalifikacji odbiorcy z dotychczasowej grupy taryfowej do grupy taryfowej opatrzonej symbolem „S” następuje po zakończeniu okresu rozliczeniowego, w którym odbiorca złożył Sprzedawcy oświadczenie o samodzielnym dokonywaniu odczytów.

DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek

- 3.4. Sprzedawca w każdym czasie może zdecydować o zmianie grupy taryfowej odbiorcy zakwalifikowanego do grupy taryfowej opatrzonej symbolem „S” w sytuacji, gdy:
- odbiorca nie przekaże wyników co najmniej dwóch kolejnych odczytów odbiorcy zgodnie z przekazanym mu przez Sprzedawcę harmonogramem lub
  - Sprzedawca ustali, że odbiorca przekazuje nieprawdziwe dane odczytowe.
- W takim przypadku odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych HD-1.S, HD-2.S, LN-1.S, LN-2.S, ZW-1.S, ZW-2.S, ZM-1.S i ZM-2.S kwalifikowani są odpowiednio do grup taryfowych HD-1, HD-2, LN-1, LN-2, ZW-1, ZW-2, ZM-1 i ZM-2.
- 3.5. Kwalifikacja odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h do grup taryfowych następuje na podstawie rocznej ilości umownej ustalonej:
- dla odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny – zgodnie z pkt. 3.6,
  - dla odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny – jako iloczyn średniodobowego zużycia w okresie jego dostarczania i liczby 365, z uwzględnieniem charakterystyki poboru paliwa gazowego,
  - dla odbiorców innych niż określani w lit. a) i lit. b) lub dla tych, u których na skutek wymiany przyłącza wystąpiło zwiększenie lub zmniejszenie możliwości odbioru paliwa gazowego – w wysokości zadeklarowanego przez odbiorcę rocznego odbioru tego paliwa, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej charakterystyki jego poboru.
- 3.6. Roczna ilość umowną, o której mowa w pkt. 3.5 ustala się na podstawie:
- różnicy pomiędzy ilością wynikającą z odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem,
  - iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia paliwa gazowego w okresie pomiędzy odczytem kwalifikacyjnym, a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie krótszym niż 355 dni w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed odczytem, będącym podstawą kwalifikacji.
- 3.7. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych HD-1, HD-1.S i HD-2, HD-2.S lub LN-1, LN-1.S, LN-2, LN-2.S, lub ZW-1, ZW-1.S, ZW-2 i ZW-2.S lub ZM-1, ZM-1.S, ZM-2 i ZM-2.S mają możliwość złożenia umotywowanej deklaracji o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru paliwa gazowego – wynikającej ze zmiany używanych przez odbiorcę urządzeń zasilanych paliwem gazowym, zmiany sposobu używania obiektu lub lokalu, w którym pobierane jest paliwo gazowe – uzasadniającej dokonanie kwalifikacji od kolejnego okresu rozliczeniowego do grupy taryfowej, innej niż właściwa dla tego odbiorcy ze względu na zużycie paliwa gazowego w całym roku umownym. Deklaracja jest rozpatrywana jeżeli została złożona Sprzedawcy w formie pisemnej najpóźniej 20 dni przed rozpoczęciem kolejnego okresu rozliczeniowego. Zmiana kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej na podstawie złożonej deklaracji nie może następować częściej niż raz w ciągu roku umownego.
- 3.8. W przypadku gdy po zakończeniu roku umownego, w którym odbiorca był zakwalifikowany do grupy taryfowej na podstawie deklaracji, o której mowa w pkt 3.7, okaże się, że zużycie paliwa gazowego w tym roku nie uzasadniało zakwalifikowania do grupy taryfowej zgodnie z deklaracją odbiorcy, Sprzedawca obciąża odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy sumą opłat pobranych od odbiorcy na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy

taryfowej, do której odbiorca był zakwalifikowany zgodnie z deklaracją, a sumą opłat ustalonych na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących dla grupy taryfowej, do której odbiorca zostałby zakwalifikowany gdyby nie złożył deklaracji. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen i stawek obowiązujących w każdym okresie rozliczeniowym roku umownego.

- 3.9. Odbiorca w miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, rozliczany w grupach taryfowych HD-1, HD-1.S i HD-2, HD-2.S lub LN-1, LN-1.S, LN-2, LN-2.S, lub ZW-1, ZW-1.S, ZW-2 i ZW-2.S lub ZM-1, ZM-1.S, ZM-2 i ZM-2.S, który w okresie kolejnych dwóch miesięcy w tym miejscu odbioru przekroczy moc umowną 110 kWh/h, począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczany jest w tym miejscu w grupach taryfowych odpowiednio HD-3 lub LN-3 lub ZW-3 lub ZM-3. Zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy. Do obliczenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjęta zostanie moc umowna w wysokości zadeklarowanej przez odbiorcę, większej niż 110 kWh/h. W przypadku braku takiej deklaracji do rozliczeń przyjęta zostanie moc umowna w wysokości 111 kWh/h. Opłaty z tytułu przekroczenia mocy umownej naliczane będą na zasadach określonych w taryfie.
- 3.10. Kwalifikacja odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h do grup taryfowych następuje na każdy rok umowny na podstawie mocy umownej zamówionej przez odbiorcę na zasadach określonych w umowie i taryfie.
- 3.11. Odbiorca, u którego zainstalowano Przedpłatowy układ pomiarowy, kwalifikowany jest do grup taryfowych HD-0, LN-0, ZW-0 lub ZM-0.

#### 4. Zasady rozliczania odbiorców

##### 4.1. Ogólne zasady rozliczania za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji

4.1.1. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie lub umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w następujących okresach rozliczeniowych:

- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: HD-1, HD-2, LN-1, LN-2, ZW-1, ZW-2, ZM-1 i ZM-2 – cztery raz w roku,
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: HD-1.S, HD-2.S, HD-3, HD-4, HD-5, LN-1.S, LN-2.S, LN-3, LN-4, LN-5, ZW-1.S, ZW-2.S, ZW-3, ZW-4, ZW-5, ZM-1.S i ZM-2.S, ZM-3, ZM-4 i ZM-5 – co miesiąc,
- dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych: HD-0, LN-0, ZW-0 lub ZM-0 – Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwa gazowe lub wykonane usługi związane z dostarczaniem paliw gazowych na podstawie z góry wniesionej opłaty za dostarczenie paliw gazowych (okresy rozliczeniowe nie są stosowane).

4.1.2. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1 pkt a) i b), mogą być pobierane opłaty za dostarczone paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż:

PRZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

11  
  
Jakub Lorek

- a) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: HD-1, HD-2, LN-1, LN-2, ZW-1, ZW-2, ZM-1 i ZM-2 – co miesiąc,
- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej: od HD-3 do HD-5; od LN-3 do LN-5; ; od ZW-3 do ZW-5 oraz od ZM-3 do ZM-5 – 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 pobrane paliwo gazowe, 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 paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h, dokonuje się na podstawie:

- a) zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla odbiorców pobierających paliwo gazowe w całym tym okresie,
- b) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – 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 paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
- c) średniorocznego zużycia paliwa gazowego – zużycia deklarowanego przez odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru paliwa gazowego – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego paliwa w trakcie roku lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez odbiorcę.

4.1.5. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, Sprzedawca, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.6. Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.5, w przypadku:

- a) zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zastrzeżeniem lit. b),
- b) zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

4.1.7. W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:

- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego 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,

- c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.8. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego 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, Sprzedawca uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.

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:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,  
b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy,  
c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.

4.1.10. W przypadku uniemożliwienia Sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego lub też jego nieprzekazania przez odbiorcę zakwalifikowanego do grupy taryfowej opatrzonej symbolem „S”, ilość pobranego paliwa gazowego ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie prognozowanego zużycia, z odpowiednim zastosowaniem zasad zawartych w pkt. 4.1.4.

4.1.11. Niezależnie od pkt. 4.1.10, odbiorca zakwalifikowany do grupy taryfowej opatrzonej symbolem „S”, jest zobowiązany udostępnić układ pomiarowy do odczytu sprawdzającego, który może być przeprowadzony do 20-go dnia od upływu terminu, w którym powinien być dokonany odczyt odbiorcy. Odczyt sprawdzający może być dokonany także po tym terminie, jeżeli z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, do odczytu sprawdzającego w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, nie doszło.

4.1.12. W razie dokonania odczytu sprawdzającego i stwierdzenia, że ilość paliwa gazowego ustalona na jego podstawie jest większa niż suma:


- a) ilości wskazanej w odczycie odbiorcy oraz  
b) ilości, która mogłaby być pobrana przez odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy odczytem odbiorcy i odczytem sprawdzającym,

wówczas ustalenie wielkości faktycznie pobranego paliwa gazowego następuje w oparciu o wielkość wynikającą z odczytu sprawdzającego, pomniejszoną o ilość, która mogłaby być pobrana przez odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy odczytem odbiorcy i odczytem sprawdzającym.

W sytuacji, gdy wielkość ustalona na podstawie odczytu sprawdzającego jest niższa niż wielkość wynikająca z odczytu odbiorcy, ustalenie ilości faktycznie pobranego paliwa gazowego następuje w oparciu o wielkość wynikającą z odczytu sprawdzającego.

- 4.1.13. Rozliczeń za dostarczone paliwa gazowe i świadczone usługi dystrybucji dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczanego paliwa gazowego, ustalonych w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) oraz współczynnika-konwersji, o którym mowa w pkt. 2.27.
- 4.1.14. Ciepło spalania w przypadku odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości:
- a) nie większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Sprzedawcę wartości ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego,
  - b) większej niż 110 kWh/h – ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Sprzedawcę dla okresu rozliczeniowego,
  - c) nie większej niż 110 kWh/h, w przypadku odbiorców u których zainstalowano Przedpłatowe układy pomiarowe (grupy taryfowe: HD-0, LN-0, ZW-0 lub ZM-0) – ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Sprzedawcę przed dniem wniesienia opłaty.
- 4.1.15. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze Sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego paliwa gazowego określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.1.16. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy, jeżeli:
- a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednio zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
  - b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
  - c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a odbiorca paliwa gazowego w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.
- 4.1.17. Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.16, Sprzedawca bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wstrzymanie dostawy paliwa gazowego wynosi:
- a) dla odbiorców grup o mocy nie większej niż 110 kWh/h – 125,00 zł,
  - b) dla odbiorców grup o mocy większej niż 110 kWh/h – 250,00 zł.
- 4.1.18. Opłaty za dostarczone paliwo gazowe oraz świadczone usługi dystrybucji paliw gazowych, ustalone na zasadach określonych w taryfie, zaokrągla się do pełnych groszy w ten sposób, że końcówki kwot wynoszące mniej niż 0,5 gr pomija się, a końcówki kwot wynoszące co najmniej 0,5 gr podwyższa się do pełnych groszy.
- 4.2. Zasady rozliczania odbiorców w gospodarstwach domowych i odbiorców o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 lit. b)-d) ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit. a)
- 4.2.1. Ceny paliwa gazowego ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).

PREZES  
URZĘDZENIA REGULACJI ENERGETYKI  
ZAKŁAD GAZOWY  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jacék Loret





dotychczasowego odczytu, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej, wówczas odbiorca ponosi opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości 30,00 zł.

#### 4.2.9. Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych

Grupa taryfowa	Ceny paliwa gazowego (*)		Stawki opłat abonamentowych [zł/m-c]
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]		
HD-0	34,661	35,051	-
HD-1	33,132	33,522	3,75
HD-1.S	33,132	33,522	6,75
HD-2	33,132	33,522	5,25
HD-2.S	33,132	33,522	8,25
HD-3	33,132	33,522	60,00
HD-4	33,132	33,522	96,00
HD-5	33,132	33,522	180,00
LN-0	33,225	33,615	-
LN-1	31,551	31,941	3,75
LN-1.S	31,551	31,941	6,75
LN-2	31,551	31,941	5,25
LN-2.S	31,551	31,941	8,25
LN-3	31,551	31,941	60,00
LN-4	31,551	31,941	96,00
LN-5	31,551	31,941	180,00
ZW-0	30,251	30,660	-
ZW-1	28,807	29,216	3,75
ZW-1.S	28,807	29,216	6,75
ZW-2	28,807	29,216	5,25
ZW-2.S	28,807	29,216	8,25
ZW-3	28,807	29,216	60,00
ZW-4	28,807	29,216	96,00
ZW-5	28,807	29,216	180,00
ZM-0	39,012	39,437	-
ZM-1	37,881	38,306	3,75
ZM-1.S	37,881	38,306	6,75
ZM-2	37,881	38,306	5,25
ZM-2.S	37,881	38,306	8,25
ZM-3	37,881	38,306	60,00
ZM-4	37,881	38,306	96,00
ZM-5	37,881	38,306	180,00

Do cen i stawek opłaty abonamentowej dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

(\*) W okresie od 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami paliw gazowych stosuje się Cenę paliwa gazowego wynoszącą 20,017 gr/kWh oraz stawkę opłaty abonamentowej obowiązującą w dniu 1 stycznia 2022 r."

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

*J. Lorek*  
Jacek Lorek

#### 4.3. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

4.3.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.3.2. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

a) w przypadku odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h według wzoru:

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

przy czym dla grup taryfowych: HD-0, LN-0, ZW-0 lub ZM-0, stosuje się wzór:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_d$  - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- $S_{zd}$  - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- $Q$  - ilość paliwa gazowego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.5 taryfy;
- $S_{std}$  - stawka opłaty stałej [zł/miesiąc];
- $k$  - liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

b) w przypadku odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h 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 paliwa gazowego [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 paliwa gazowego  $Q$  oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $Q$  - ilość paliwa gazowego [kWh];
- $Q_{m_n^3}$  - ilość paliwa gazowego zmierzona w n-tej dobie w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>];
- $W_k$  - współczynnik konwersji [kWh/m<sup>3</sup>];
- $i$  - liczba dób w okresie rozliczeniowym.

4.3.3. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.3.4. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji dla odbiorców z grup taryfowych od HD-3 do HD-5, od LN-3 do LN-5, od ZW-3 do ZW-5 oraz od ZM-3 do ZM-5, przyjmuje się maksymalną ilość energii zawartej w paliwie gazowym, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny w danym miejscu odbioru, określoną na dany rok umowny

Dyrektor  
 Biura ds. Rynku  
 Paliw Gazowych  
  
 Jacek Lorek

- w umowie. Moc umowna nie może być wyższa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym układu pomiarowego.
- 4.3.5. Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku umownego.
- 4.3.6. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy, za zgodą Sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku umownego. W przypadku obniżenia mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.
- 4.3.7. W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.3.8. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.3.9. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego paliwa gazowego ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.3.10. Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody Sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.3.11. W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:
- awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
  - prac prowadzonych przez Sprzedawcę w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
  - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,
- opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.
- 4.3.12. W przypadku odbiorcy, którego instalacja lub instalacje zasilane są z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 4.3.13. Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

  
Jacek Lorek

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zmiennie
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
HD-0			9,174
HD-1	6,18		7,229
HD-1.S	6,18		7,229
HD-2	21,49		7,080
HD-2.S	21,49		7,080
HD-3		0,687	5,547
HD-4		0,714	5,318
HD-5		0,757	4,706
LN-0			9,342
LN-1	5,38		7,587
LN-1.S	5,38		7,587
LN-2	17,28		7,324
LN-2.S	17,28		7,324
LN-3		0,353	6,429
LN-4		0,386	4,820
LN-5		0,465	3,595
ZW-0			10,466
ZW-1	7,58		8,674
ZW-1.S	7,58		8,674
ZW-2	26,66		8,191
ZW-2.S	26,66		8,191
ZW-3		1,031	7,725
ZW-4		1,094	7,223
ZW-5		1,217	7,031
ZM-0			7,883
ZM-1	4,98		9,200
ZM-1.S	4,98		9,200
ZM-2	8,47		7,133
ZM-2.S	8,47		7,133
ZM-3		0,219	6,632
ZM-4		0,227	5,890
ZM-5		0,239	5,600

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

4.3.14. Stawki opłat stosowane w rozliczeniach za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych dla Odbiorców, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt. 2 ustawy wymienionej w pkt. 1.2. lit. a), w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 r. (zgodnie z art. 3 ust. 7 ustawy wymienionej w pkt. 1.2. lit. e).

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zmiennie
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
HD-0			7,399
HD-1	5,31		5,853

HD-1.S	5,31		5,853
HD-2	18,34		5,740
HD-2.S	18,34		5,740
HD-3		0,569	4,518
HD-4		0,594	4,332
HD-5		0,633	3,841
LN-0			7,324
LN-1	4,61		6,034
LN-1.S	4,61		6,034
LN-2	14,83		5,837
LN-2.S	14,83		5,837
LN-3		0,303	5,172
LN-4		0,332	4,001
LN-5		0,400	3,102
ZW-0			6,800
ZW-1	4,76		5,696
ZW-1.S	4,76		5,696
ZW-2	16,57		5,381
ZW-2.S	16,57		5,381
ZW-3		0,610	5,081
ZW-4		0,653	4,757
ZW-5		0,735	4,631
ZM-0			5,110
ZM-1	4,00		5,382
ZM-1.S	4,00		5,382
ZM-2	6,79		4,173
ZM-2.S	6,79		4,173
ZM-3		0,176	3,881
ZM-4		0,182	3,448
ZM-5		0,192	3,276

Do stawek opłat 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 Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
- prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Sprzedawcy,
- wykonywania prac związanych z przyłączeniem do sieci,
- prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,

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.

WYKONANIE  
DZIAŁALNOŚCI RYNKU  
GASOWEGO  
Jacek Lorei

- 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 Sprzedawcę mocy umowniej 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. Sprzedawca udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzeń, o których mowa w pkt. 5.3.
- 5.5. Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.3, 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 Sprzedawcę z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, obciążony 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 Sprzedawcę o wprowadzeniu tych ograniczeń.
- 5.8. W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego, 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 za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 6.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, 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 paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	126,92
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	126,92
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	423,08
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy	126,92

	przyłączeniowej B podgrupy I, 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	
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określony w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, 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	634,62
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	211,54
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	126,92
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	25,38
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	25,38
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	25,38
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	423,08
12.	Za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	31,73

6.2. Sprzedawca udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt. 6.1.

DZIAŁALNOŚĆ  
 DOKUMENTU RYNKU  
 PALIWA GAZOWYCH  
 Juc. Lorel



## 7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego

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

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{SJNmax}$
zawartość siarkowodoru*)	mg/m <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

\*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

7.2. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:

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

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

BIULETYN BRANŻOWY URE  
DZIAŁ PRACOWNI  
DYREKTOR  
KRAJOWEGO INSTYTUTU BRYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
[Podpis]  
Jacek Lorec

- BNT - bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
- OUT - ilość pobranego w miejscu odbioru paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG - cena referencyjna paliwa gazowego [zł/kWh],
- $X_{STNmax}$  - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRIESD [K],
- $X_{STW}$  - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w miejscu odbioru [K].

- 7.3. Sprzedawca udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzeń, o których mowa w pkt 7.1.17.2.

## 8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych

- 8.1. Za nielegalne pobieranie paliw gazowych uważa się pobieranie tych paliw 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.
- 8.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{NPG}$  - opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],
- CRG - cena referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
- $Q_{NPG}$  - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh], o których mowa w pkt 8.3.

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

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego $Q_{NPG}$ [kWh]
$c \leq 10$ kW	2 200
10 kW < $c \leq 20$ kW	7 200
20 kW < $c \leq 50$ kW	21 900
50 kW < $c \leq 100$ kW	72 000
$c > 100$ kW	$Q_{NPG} = 1000 * c$

gdzie:

$Q_{NPG}$  - ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh],

c - sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

- 8.4. Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste

BRANŻOWY URE  
 URZĘDNIK  
 J. Lorek

możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający paliwo gazowe, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

- 8.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę 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 75,00 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcę
1.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 135,00 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych dla grup taryfowych o mocy:	
2.1	nie większej niż 110 kWh/h	65,00 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	90,00 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Sprzedawcy na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych, dla:	
3.1	wszystkich grup taryfowych	265,00 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 75,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 135,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy

5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	500,00 zł
----	--	-----------

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

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

9.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	65,00 zł
	- dla pozostałych grup taryfowych	130,00 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	150,00 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 80,00 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 150,00 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 koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5.	Założenie plomby Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	65,00 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 75,00 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 135,00 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 30,00 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 5,00 zł	
9.	Dodatkowe rozliczenie na wniosek odbiorcy w okresie między dwoma rzeczywistymi odczytami 65,00 zł	

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

- 9.2. W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 3,50 zł.
- 9.3. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 25,00 zł za dojazd do odbiorcy.
- 9.4. Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.
- 9.5. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością Sprzedawcy oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.
- 9.6. Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego.

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIWA GAZOWYCH

Jacek Lorek

## 10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Sprzedawcy

10.1. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

- a) grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej wysokich ciśnień z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w lit. c),
- b) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, z podziałem na podgrupy:
  - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h albo gaz ziemny zaazotowany w ilości nie większej niż 25 m<sup>3</sup>/h,
  - podgrupa II – pozostałe podmioty.
- c) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.

10.2. Za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy ustala się opłatę dla podmiotów:

- a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt. 10.12, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,
- c) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się w szczególności: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h oraz układ pomiarowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I, rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.

10.4. Opłatę za przyłączenie do sieci Sprzedawcy dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

INWESTOR  
GEN. TALENTURYNKU  
GASOWYCH



Jacek Lorek

$O_P$	-	opłata za przyłączenie [zł],
$O_R$	-	opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości nie większej niż 15 metrów [zł],
$S_P$	-	stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [zł/m],
$L_P$	-	długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [m].

- 10.5. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.
- 10.6. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej:
- jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej A i B,
  - rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.
- 10.7. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.8. Przyłączany podmiot z grupy B podgrupy I nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowią własność Sprzedawcy.
- 10.9. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia gazu i układu pomiarowego w istniejącym przyłączy, w celu uruchomienia odbioru paliw gazowych przez odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy przyłącza lub budowy albo przebudowy punktu.
- 10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3 pobierane są opłaty w wysokości  $\frac{1}{4}$  nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.11. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.
- 10.12. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
$b$	$O_r$	$S_p$
$[m^3/h]$	$[zł]$	$[zł/m]$
$b \leq 10$	2500	80

$10 < b \leq 25$	$2400 + 60 \cdot (b - 10)$	100
$25 < b \leq 65$	$3300 + 50 \cdot (b - 25)$	117
$65 < b \leq 300$	$5300 + 40 \cdot (b - 65)$	135
$300 < b \leq 600$	$14700 + 27 \cdot (b - 300)$	159
$600 < b \leq 1000$	$22800 + 20 \cdot (b - 600)$	190
$b > 1000$	$30800 + 14 \cdot (b - 1000)$	236

## 11. Zasady rozliczeń za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej.

- 11.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Sprzedawca może zawrzeć dla danego miejsca odbioru, umowę krótkoterminową na okres:
- jednego miesiąca gazowego lub jego wielokrotności,
  - jednego kwartału lub jego wielokrotności.
- 11.2. Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta i rozliczana dla miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z mocą umowną powyżej 715 kWh/h.
- 11.3. Umowa krótkoterminowa zawierana jest na czas określony, o którym mowa w pkt 11.1. Okres obowiązywania umowy krótkoterminowej nie może ulec przedłużeniu ani skróceniu.
- 11.4. Kwalifikacja do grupy taryfowej odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.
- 11.5. W przypadku zawarcia z odbiorcą umowy krótkoterminowej dla miejsca odbioru, do którego Sprzedawca dostarcza paliwo gazowe dla tego odbiorcy na podstawie umowy zawartej na okres dłuższy niż 1 rok, strumień paliwa gazowego jest rozdzielany proporcjonalnie do wielkości zamówionej mocy umownej dla poszczególnych umów (umowy krótkoterminowej i umowy zawartej na okres dłuższy niż 1 rok). W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej bez zgody Sprzedawcy (ponad sumę mocy umownych wynikającą z umów zawartych dla tego miejsca odbioru), wielkość przekroczenia mocy umownej będzie przypisana proporcjonalnie do mocy umownych zamówionych dla poszczególnych umów (umowy krótkoterminowej i umowy zawartej na okres dłuższy niż 1 rok).
- 11.6. Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.3.2 lit. b) i pkt. 4.3.10, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej pkt. 4.3.13 i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 11.7.
- 11.7. Tabela współczynników korygujących:

Miesiąc	Współczynniki korygujące	
	Umowa na miesiąc	Umowa na kwartał
styczeń	2,20	1,70
luty	2,20	
marzec	2,10	
kwiecień	1,90	1,10
maj	1,40	

DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIWA GAZOWYCH

Jacek Lorek



czerwiec	1,20	
lipiec	1,20	
sierpień	1,20	1,10
wrzesień	1,40	
październik	2,10	
listopad	2,20	1,70
grudzień	2,20	

- 11.8. W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 11 do rozliczeń umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIWA GAZOWYCH

*Jacek Lorek*