



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
**OSZ.4212.1.2.5.2023.24453.VIIJC**

Szczecin, dnia 25 września 2023 r.

**DECYZJA**

Działając 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  
**Blue Projekt Sp. z o.o.**  
**z siedzibą w Karlinie**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie datowanym 11 sierpnia 2023 r. znak: BE/AB/3/08/2023 r., (data wpływu do Urzędu 24 sierpnia 2023 r.), uzupełnionego w dniach: 24 sierpnia 2023 r. oraz 21 września 2023 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych,

zatwierdzam

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

**UZASADNIENIE**

W dniu 24 sierpnia 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na obrót oraz na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *Taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 7*, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i 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 planowanych do poniesienia, w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Mając powyższe na uwadze postanawiam orzec, jak w rozstrzygnięciu.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego /Dz. U. z 2023 r., poz. 1550 ze zm./).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i 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). Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki podlega opłacie stałej w kwocie 1.000 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)). 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. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania, przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 1 i 2 ustawy - Kodeks 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 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**

Radca  
/-/  
Małgorzata Niedźwiecka

**BLUE PROJEKT®**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI**

**ZALĄCZNIK**

**DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 25.09.2023r

nr 04.42.12.1.2.5.2023.24453, III. JC

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

*M. Jankowska* RADCZA  
Miejska  
Małgorzata Niedźwiecka

Taryfa dla  
gazu ziemnego wysokometanowego nr 7

Krzywopłaty 2023 r.

**Spis treści**

1. Postanowienia ogólne .....	3
2. Definicje.....	4
3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych .....	5
4. Zasady rozliczania Odbiorców .....	5
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń .....	9
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców .....	10
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu.....	11
8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu .....	12
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy .....	14
10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Sprzedawca .....	14

## 1. Postanowienia ogólne

1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Blue Projekt Sp. z o. o. z siedzibą w Krzywopłotach, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:

- sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego odbiorcom wymienionym w art. 62b ust. 1 pkt. 2 ustawy wymienionej w pkt. 1.2 lit. a),
- dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”, 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, t.j. z późn. zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021, poz. 280 t.j.),
- d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 17 lutego 2021 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 549),
- e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143 z późn. zm.),
- f) ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczegółowej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687).

1.3 Taryfa zawiera:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- c) ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
- d) stawki opłat abonamentowych,
- e) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci średniego ciśnienia,
- f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
- g) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- h) sposób ustalania opłaty za:
  - przekroczenie mocy umownej,
  - nielegalny pobór gazu,
  - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- i) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego,
- j) stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a),
- k) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

1.4 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu 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).

- 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 gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych.
- 1.6 Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup> lub 1 m<sup>3</sup>/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości gazu wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym gazie, 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 zawarcia między Odbiorcą i Sprzedawcą umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.10 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.9 dotyczą:
  - a) krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
  - b) niestandardowych parametrów dostarczanego gazu, w szczególności jego jakości,
  - c) niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
  - d) spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.

## 2. Definicje

- 2.1 Cena referencyjna gazu – średnioważona cena zakupu gazu opublikowana przez Sprzedawcę na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2 Grupa taryfowa – grupa Odbiorców pobierających gaz z sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.3 IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Sprzedawcę.
- 2.4 Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w gazie, określona zgodnie z postanowieniami IRiESD.
- 2.5 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].
- 2.6 Miejsce odbioru – określony w umowie punkt w sieci, do którego Sprzedawca obowiązany jest zapewnić dostarczanie gazu, a Odbiorca go odebrać.
- 2.7 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, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla Odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia rejestrującego godzinowy pobór gazu miesiąc umowny odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.8 Moc umowna – maksymalna ilość gazu, którą Odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w umowie.
- 2.9 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej z Sprzedawcą.
- 2.10 Odczyt – odczyt wskazania układu pomiarowego wykonany przez Sprzedawcę.

- 2.11 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony mu gaz.
- 2.12 Roczna ilość umowna – ilość gazu określona w umowie, jaką Sprzedawca zobowiązane jest dostarczyć w ciągu roku umownego do miejsca odbioru gazu, albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczyło w poprzednim okresie obowiązywania umowy, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.
- 2.13 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. Dla Odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h rok umowny odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy kalendarzowych.
- 2.14 Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa średniego ciśnienia, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Sprzedawca.
- 2.15 Układ pomiarowy – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranego lub dostarczonego do sieci gazu.
- 2.16 Umowa – umowa sprzedaży, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa o przyłączenie.
- 2.17 Współczynnik konwersji - iloraz Ciepła spalania [kWh/m<sup>3</sup>] i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla Odbiorców ustalany jest na podstawie wartości Ciepła spalania na stronie internetowej Sprzedawcy dla okresu rozliczeniowego.

### 3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych

- 3.1 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według mocy umownej.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Moc umowna b [kWh/h]
W-3	110 < b ≤ 715
W-4	b > 715

- 3.3 Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych następuje na każdy rok umowny na podstawie zamówień mocy umownych, składanych na zasadach i w terminie, które określone są w umowie. Odbiorca może ubiegać się o zmianę mocy umownej w trakcie roku umownego, przy czym zmiana mocy umownej nie może obowiązywać krócej niż do końca roku umownego.

### 4. Zasady rozliczania Odbiorców

#### 4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji

- 4.1.1 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach miesięcznych.
- 4.1.2 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez Odbiorcę gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego.



- Dokonując szacunku ilości pobranego gazu, Sprzedawca uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.1.3 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 gazu, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.4 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.3, w przypadku:
- a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
  - b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.5 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok,
  - b) z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
  - d) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.1.6 Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu do Odbiorcy, jeżeli:
- a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
  - b) nastąpił nielegalny pobór gazu,
  - c) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrane gazu lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a Odbiorca gazu w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.
- 4.1.7 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.6, Sprzedawca bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy gazu wynosi - 250,00 zł.

## 4.2 Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu

- 4.2.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 4.2.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_d$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];

$S_{zd}$  - stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];

$T$  - liczba godzin w okresie rozliczeniowym;

$S_{sd}$  - stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];

$M$  - moc umowna [kWh/h];

Q – ilość gazu [kWh] obliczona według wzoru określonego poniżej:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q – ilość gazu [kWh];

$Q_{m^3}$  – ilość gazu w jednostkach objętości [ $m^3$ ];

$W_k$  – współczynnik konwersji.

- 4.2.3 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.4 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30-tego listopada danego roku, może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.
- 4.2.5 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.
- 4.2.6 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 gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.2.7 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego gazu ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.8 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru gazu 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.
- 4.2.9 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 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych	
	stałe	zmiennie
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
W-3	0,77	5,30
W-4	0,66	5,30

### 4.4 Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców za dostawę gazu

- 4.4.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości energii zawartej w gazie (ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego ilości pobranych przez Odbiorcę kWh i jego ceny określonej w pkt. 4.5 taryfy, ustalonej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.4.2 W przypadku zmiany cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz, pobiera się w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych ceny gazu, o ile wielkość poboru nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 4.4.3 Opłatę za dostawę gazu oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O – opłata za pobrany gaz [zł],
- C – cena gazu [gr/kWh],
- Q – ilość energii zawartej w gazie [kWh],
- S<sub>a</sub> – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym

- 4.4.4 Ilość energii zawartej w gazie oblicza się według wzoru:

$$Q = V * W_k$$

gdzie:

- Q – ilość energii zawartej w gazie [kWh],
- V – ilość gazu w jednostkach objętości [m<sup>3</sup>],
- W<sub>k</sub> – współczynnik konwersji [kWh/m<sup>3</sup>], o którym mowa w pkt 2.17.

- 4.4.5 Odbiorca gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 4.5.
- 4.4.6 Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.4.7 W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

**4.5 Wysokość cen i stawek opłat za dostawę gazu**

Grupy taryfowe	Ceny za gaz		Stawki opłat abonamentowych
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienie od akcyzy	przeznaczone na cele opałowe	
	gr/kWh	gr/kWh	zł/m-c
W-3	56,52	56,91	136,31
W-4	55,52	56,91	355,54

**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:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
- b) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- c) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Sprzedawcy,
- d) wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
- e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,

opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

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

5.3 W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

5.4 Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez 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.

**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 gazu	126,92
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	423,08
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu do miejsc odbioru zaliczanych do grupy 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	126,92
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy innych niż określone w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	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 Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez Odbiorcę do Sprzedawcy z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

## 7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu

7.1 Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy gaz, które nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość gazu ziemnego wysokometanowego	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 gazu obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- 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 [gr/kWh],
- $X_{SJNmax}$  – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego, określona w tabeli,
- $X_{SJW}$  – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu 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 -5,0° C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

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

$$BNT = OUT * 0,1 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

7.3 Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej niż  $HSN_{mingr}$ , określonej zgodnie z IRiESD, która wynosi  $HSN_{mingr} - 9,444$  [kWh/m<sup>3</sup>] Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – ilość pobranego w miejscu odbioru gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania gazu wynosi 38,0 MJ/m<sup>3</sup> (10,555 kWh/m<sup>3</sup>).

7.4 Jeżeli Sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej niż  $HSN_{min}$ , określonej w IRiESD (wyższej lub równej  $HSN_{mingr}$ ) Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – ilość pobranego w miejscu odbioru gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania gazu wynosi 38,0 MJ/m<sup>3</sup> (10,555 kWh/m<sup>3</sup>).

## 8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

8.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu 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 gazu, 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 gazu [w zł],  
 $CRG$  - cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],  
 $Q_{NPG}$  - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [kWh], o których mowa w pkt 8.3.

8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu przyjmuje się 1100 kWh za każdy 1 kW zainstalowanej mocy.

8.4 Ryczałtowa ilość gazu, o której mowa w pkt 8.3, jest wielkością maksymalną. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego Odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę układu pomiarowego	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 60,00 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	120,00 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	240,00 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 300,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	960,00 zł



**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 i wznowienie dostarczania gazu u Odbiorcy	120,00 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 240,00 zł.
3.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
4.	Założenie plomby Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę	120,00 zł
5.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę układu pomiarowego	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 60,00 zł
6.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie

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 5,00 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 gazu tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego.

**10. Zasady rozliczeń za przyłączenie 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 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 w ilości nie większej niż 10 m<sup>3</sup>/h,
  - podgrupa II – pozostałe podmioty.
- b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu 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 B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt. 10.11, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,
- b) 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 oraz 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:
- |       |   |   |
|-------|---|---|
| $O_P$ | - | 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 wymianę przyłącza, jego przebudowę lub rozbudowę sieci spowodowaną zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości jak opłatę za przyłączenie do sieci.
- 10.7 Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.8 Przyłączany podmiot z grupy B 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 niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 10.3 pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.10 Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

10.11 Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa (B)	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m ( $O_R$ )	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m ( $S_P$ )
B	$O_R$	$S_P$
[m <sup>3</sup> /h]	[zł]	[zł/m]
$B \leq 10$	1 400	60
$10 < B \leq 65$	$1350 + 60 \times B$	90
$B > 65$	$1800 + 60 \times B$	120

Agnieszka  
Maria  
Buszka

Elektronicznie  
podpisany przez  
Agnieszka Maria Buszka  
Data: 2023.09.21  
09:48:30 +02'00'