Warszawa, dnia 1 września 2017 r.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

DRG.DRG-2.4212.54.2017.JDo1

D E C Y Z J A

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 2017 r. poz. 220, z późn. zm.) oraz **art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego** (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

Tarnogrodzki Zakład Komunalny Sp. z o.o.

z siedzibą w Tarnogrodzie

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 26 czerwca 2017 r. znak: P.JD.20-17/26-1, uzupełnionym pismami: z dnia 17 lipca 2017 r. znak: P.JD.20-17/26-3, z dnia 25 lipca 2017 r. znak: P.JD.20-17/26-5, z dnia 4 sierpnia 2017 r. znak: P.JD.20-17/26-6, z dnia 14 sierpnia 2017 r. znak: P.JD.20-17/26-7, z dnia 17 sierpnia 2017 r. znak: P.JD.20-17/26-8 oraz z dnia 17 sierpnia 2017 r. znak: P.JD.20-17/26-9 w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo ***Taryfę nr 6 dla gazu ziemnego wysokometanowego***, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 28 czerwca 2017 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu i dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *Taryfy nr 6 dla gazu ziemnego wysokometanowego*, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 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 Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820).

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

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^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 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 2016 r. poz. 623, z późn. 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 do SOKiK wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).

   Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. 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".
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Otrzymuje:
Pani Justyna Dziarmaga
Pełnomocnik
Tarnogrodzkiego Zakładu Komunalnego Sp. z o.o.
ul. Kościuszki 5, 23-420 Tarnogród
Adres do korespondencji:
Przedsiębiorstwo Energo System
ul. Pokoju 45
41-500 Chorzów

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 23 czerwca 2017 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Jacek Dobracki
starszy specjalista

TARNOGRODZKI ZAKŁAD KOMUNALNY

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

w Tarnogrodzie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 1 września 2017 r.
nr DRG.DRG-2.4212.54.2017.JDo1

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

TARYFA
Nr 6
dla
GAZU ZIEMNEGO
WYSOKOMETANOWEGO

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
ciepła i gazu
Justyna Dziarmaga

Tarnogród 2017

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 5
3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH 6
4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE 7
5. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBROCIE GAZEM 9
6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI 10
7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW 12
8. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU 15
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY 17
10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ 19
11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT 21

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Tarnogrodzki Zakład Komunalny Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnogrodzie, zwane dalej „Sprzedawcą" i jest stosowana:

a) w zakresie obrotu gazem do prowadzenia rozliczeń z:
   – Odbiorcami w gospodarstwach domowych,
   – Odbiorcami innymi niż gospodarstwa domowe do dnia 30 września 2017 r.,

b) w zakresie dystrybucji gazu do prowadzenia rozliczeń ze wszystkimi Odbiorcami pobierającymi gaz z sieci Sprzedawcy.

1.2. Taryfa określa:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
b) ceny gazu,
c) stawki opłat za usługę dystrybucji,
d) stawki opłat abonamentowych,
e) sposób ustalania bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
g) stawki opłaty za wznowienie dostarczania gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.4. lit. a),
h) stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy,
i) sposób ustalania opłaty za:
   - przekroczenie mocy umownej,
   - nielegalny pobór gazu,
   - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
j) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
k) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat pobieranych za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorców.

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci Sprzedawcy, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru gazu.

1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z póź. zm.),
b) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2017 r. poz. 43, z póź. zm.),
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),
d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059, z późn. zm.).

1.5. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. d).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c).

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

1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh/h lub do 1 kWh. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

1.8. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu ustalonych w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 1.10.

1.9. Odbiorca uiszcza opłaty za gaz przeznaczony do celów opałowych, w wysokości ustalonej na podstawie ceny uwzględniającej stawkę podatku akcyzowego określonej w punkcie 11 taryfy. W przypadku czynności zwolnionych z obowiązku zapłaty podatku akcyzowego przedmiotowa opłata będzie ustalana na podstawie ceny za gaz z zerową stawką akcyzy lub uwzględniającej zwolnienie od akcyzy, ustalonej w punkcie 11 taryfy. Szczegółowy zakres zwolnień od akcyzy i czynności podlegających opodatkowaniu, których przedmiotem jest gaz oraz warunki ich uzyskania określa art. 31 b ustawy, o której mowa w punkcie 1.4 lit. b).

1.10. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m^3 gazu i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z opublikowanych wartości ciepła na stronach internetowych Sprzedawcy dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, natomiast dla Odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

1.11. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu oraz mocy umownej, należy przez to rozumieć odpowiednio ilość energii zawartej w gazie oraz moc wyrażoną w kWh/h z wyłączeniem pkt 2.2., 2.13. oraz 10.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

2. DEFINICJE

2.1. **Cena referencyjna gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu gazu przez Sprzedawcę, opublikowana na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

2.2. **Ciepło spalania [MJ/m^3] lub [kWh/m^3]** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalenia w powietrzu jednostkowej ilości paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondesacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury jaką miały substraty.

2.3. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.

2.4. **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców pobierających gaz z sieci gazowej, dla której określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

2.5. **Instalacja gazowa** – układ przewodów za kurkiem głównym, prowadzonych na zewnątrz lub wewnątrz budynku, wraz z armaturą, kształtkami i innym wyposażeniem, a także urządzeniami do pomiaru zużycia gazu, urządzeniami gazowymi oraz przewodami spalinowymi lub powietrzno-spalinowymi, jeżeli są one elementem wyposażenia urządzeń gazowych.

2.6. **Miejsce odbioru gazu** – określony w umowie punkt w sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu do Odbiorcy.

2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3)** – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).

2.8. **Moc umowna** – maksymalna godzinowa możliwość odebrania gazu, określona na dany rok w umowie.

2.9. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

2.10. **Odbiorca** – każdy kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze Sprzedawcą.

2.11. **Przyłącze** – odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej, służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.

2.12. **Sieć gazowa** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji gazu, należące do Sprzedawcy.

2.13. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego lub dostarczonego do sieci gazowej i dokonywania rozliczeń.

2.14. **Umowa** – zawarta między Sprzedawcą a Odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży i dystrybucji gazu.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczoną usługę dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: moc umowną, roczną ilość odbieranego gazu.

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

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]	Roczna ilość pobieranego gazu a [kWh/rok]
G – 1	b ≤ 110	a ≤ 11 000
G – 2	b ≤ 110	a > 11 000
G – 3	b > 110	–

3.3. Roczna ilość odbieranego gazu, która dla danego roku jest kryterium kwalifikacji do grup G – 1 i G – 2, określana jest następująco:

a) w przypadku gdy gaz dostarczany był przez cały rok bezpośrednio poprzedzający dany rok – ilość kWh gazu faktycznie odebrana w tym roku,

b) w przypadku gdy dostarczanie gazu rozpoczęto w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok – jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie dostarczonego gazu podzielone przez liczbę dób trwania dostawy) i liczby dni w tym roku, z uwzględnieniem charakterystyki odbioru w tym okresie,

c) w przypadku, gdy dostarczanie gazu rozpoczęto w trakcie danego roku lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń.

3.4. Jeżeli okres obowiązywania umowy z Odbiorcą zakwalifikowanym do grupy taryfowej G – 1 lub G – 2 przekracza jeden rok, kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest corocznie zgodnie z pkt od 3.1. do 3.3., po upływie 12 miesięcy od poprzedniej kwalifikacji.

3.5. Odbiorca w miejscach odbioru wyposażonych w przedpłatowy układ pomiarowy kwalifikowany jest do grup taryfowych zgodnie z pkt 3.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

4. ROZLICZANIE ODBIORCÓW – POSTANOWIENIA OGÓLNE

4.1. Dane dotyczące ciepła spalania publikowane są na stronie internetowej Sprzedawcy oraz są udostępniane odbiorcom nieodpłatnie.

4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczoną usługę dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i umowie:
a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G – 1 co trzy miesiące,
b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G – 2 i G – 3 – co miesiąc.

4.3. W przypadku uniemożliwienia Sprzedawcy dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, Sprzedawca może ustalić ilość pobranego przez Odbiorcę gazu na podstawie szacunkowego zużycia określonego jako:
a) zużycie gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się określenia szacunkowego zużycia – dla Odbiorców pobierających gaz w całym tym okresie,
b) średnioroczne zużycie gazu – ustalone jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru gazu) i liczby dób w roku – w przypadku Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się określenia szacunkowego zużycia,
c) średnioroczne zużycie gazu – ustalone na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę jego zużycia, uwzględniającego sumę maksymalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i charakterystykę poboru gazu – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w trakcie roku.

4.4. W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.2. mogą być pobierane opłaty za dostarczanie gazu, ustalone na podstawie jego prognozowanego zużycia. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:
a) dla Odbiorców grupy taryfowej G – 1 – co 1 miesiąc,
b) dla Odbiorców grupy taryfowej G – 3 – co 7 dni kalendarzowych.

4.5. W przypadku zmiany taryfy w trakcie okresu rozliczeniowego opłata za gaz oraz zmienna opłata dystrybucyjna pobierane są na podstawie rozdzielenia zużycia gazu proporcjonalnie do liczby dni obowiązywania poprzedniej i nowej ceny lub stawki opłaty, bez uwzględnienia charakterystyki poboru gazu (z zastrzeżeniem pkt 4.6.). Opłaty prognozowane należne do zapłaty za część okresu rozliczeniowego przypadającą po zmianie taryfy, choćby wcześniej zostały przez Odbiorcę uiszczone, zostaną odpowiednio skorygowane z uwzględnieniem zmienionej taryfy.

4.6. Zamiast oszacowanych ilości gazu przyjmowane są wielkości rzeczywiste wynikające z dokonanego przez Sprzedawcę w dniu zmiany taryfy odczytu układu pomiarowego lub odczytu przekazanego przez Odbiorcę, chyba że istnieją uzasadnione podejrzenia, że Odbiorca wprowadził Sprzedawcę w błąd.

4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.4. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:
a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca, nie zażąda jej zwrotu,
b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

4.8. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.9. Korekta faktur, o których mowa w pkt 4.8., w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały okres rozliczeniowy lub – nieobjęty przedawnieniem – okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności – ostatni okres rozliczeniowy.

4.10. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych od Odbiorcy nastąpiło uszkodzenie lub utrata układu pomiarowego, co uniemożliwiło prawidłowe zarejestrowanie poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:

a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.11. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:

a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska,

b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,

c) Odbiorca zwleka z zapłatą za dostarczony gaz, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania gazu i nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia, z zastrzeżeniem postanowień wynikających z art. 6c ustawy, o której o której mowa w pkt 1.4. lit. a).

4.12. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania gazu wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.11., jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.

4.13. Za usługę wznowienia dostarczania gazu po wstrzymaniu jego dostawy z przyczyn, o których mowa w pkt 4.11. pobiera się opłatę w wysokości:

a) dla Odbiorców z grup taryfowych G – 1 i G – 2 – 116,72 zł

b) dla Odbiorców z grupy taryfowej G – 3 – 233,42 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

5. ROZLICZANIE ODBIORCÓW W OBROCIE GAZEM

5.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O = \frac{C * Q}{100} + S_a * k$$

gdzie:

- O – opłata za dostarczony gaz [zł],
- C – cena gazu [gr/kWh],
- Q – ilość gazu w okresie rozliczeniowym [kWh],
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

5.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc. Stawki opłat abonamentowych zamieszczono w pkt 11.

5.3. Opłata abonamentowa rekompensuje Sprzedawcy ponoszone przez niego koszty handlowej obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także czynnościach związanych z kontrolą dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

5.4. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

6. ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

6.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu Odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.

6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej Sprzedawcy za świadczoną im usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się z:

a) opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu,

b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego gazu.

6.3. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G – 1 i G – 2, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_d – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],

S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],

Q – ilość gazu dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym [kWh],

S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],

k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

6.4. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej G – 3, opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_d – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],

S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],

Q – ilość gazu dystrybuowanego w okresie rozliczeniowym [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 [h],

6.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.

6.6. Moc, o której mowa w pkt 6.5. zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Odbiorcy i za zgodą Sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.

6.7. Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.2. – 4.10., jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.

6.8. Opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

6.9. Od Odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

6.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna za usługę dystrybucji, na postawie oszacowania zużycia zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.5.

6.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy – Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu ponosi opłatę za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.

6.12. W przypadku Odbiorców grupy G – 3, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody Sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i ustalonej dla tej grupy 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji.

6.13. Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej, o którym mowa w pkt 6.12. było następstwem udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takie jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych – Sprzedawca nie nalicza opłaty za przekroczenie mocy umownej.

6.14. Odbiorca grupy G – 3, który wbrew warunkom zawartym w umowie, nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez Sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi bądź usuwaniem awarii jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i ustalonej dla tej grupy 3-krotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej.

6.15. Stawki opłat za usługę dystrybucji zamieszczono w pkt 11.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

7. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

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

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m^3	7,0
zawartość par rtęci*)	$\mu g/m^3$	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m^3	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m^3	16,0

*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

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

gdzie:

BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w Miejscu odbioru [zł],

OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli powyżej [kWh],

CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh],

X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli powyżej [mg/m^3] lub [$\mu g/m^3$],

X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w Miejscu odbioru [mg/m^3] lub [$\mu g/m^3$].

7.2. Jeżeli Sprzedawca dostarczy odbiorcy gaz niespełniający temperatury punktu rosy, nie mniejszej niż +3,7^{0}C (276,85 K) w okresie 1.04–30.09 oraz nie mniejszej niż -5^{0}C (268,15 K) w okresie 1.10–31.03, 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:

BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],

OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],

CRG – Cena referencyjna gazu [zł/kWh],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

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. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu, Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego gazu Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca.

7.4. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości:

a) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanego z powodu awarii sieci - w wysokości 80,94 zł.

b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu - w wysokości 80,94 zł.

c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu – w wysokości 269,81 zł.

d) za niepowiadomienie odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji – w wysokości 80,94 zł.

e) za niepowiadomienie odbiorców innych niż określeni w pkt d), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie - w wysokości 404,72 zł.

f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej - w wysokości 134,91 zł;

g) za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach – w wysokości 80,94 zł.

h) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 16,19 zł.; w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów;

i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 16,19 zł.;

j) 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 – w wysokości 16,19 zł.;

k) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

pomiarowego – w wysokości 269,81 zł.;

l) za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego gazu, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego gazu lub demontażu układu pomiarowego – w wysokości 20,24 zł.

7.5. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

7.6. W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
e) wykonania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców,

opłata stała za usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

7.7. Bonifikata nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

7.8. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.6., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na przyłączu przed reduktorem) poniżej ciśnienia określonego w umowie, – Sprzedawca udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

7.9. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

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

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1., Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

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

gdzie:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu [zł],

CRG – Cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu [zł/kWh],

Q_R – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [kWh].

8.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu dla poszczególnych odbiorników określa tabela:

Typ odbiornika	**Ilość ryczałtowa [kWh]**
1. w gospodarstwie domowym:	
— kuchenka gazowa	2 200
— kuchenka gazowa z piekarnikiem	2 700
— podgrzewacz wody	5 500
— kocioł CO	16 500
— kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u.	21 900
2. urządzenia u pozostałych odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1 100

8.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 8.3. są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu opłaty wynoszą:

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę 58,36 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

2.	Założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych	81,70 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	233,42 zł
4.	Poddanie urządzenia 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 58,36 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	907,03 zł

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie Odbiorców przyłączonych do sieci gazowej ustala się następujące stawki opłat:

lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu u Odbiorcy:	
	- do 110 kWh/h włącznie	116,72 zł
	- powyżej 110 kWh/h	233,42 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego:	
	- do 110 kWh/h włącznie	98,40 zł
	- powyżej 110 kWh/h	132,42 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego:	
	- do 110 kWh/h włącznie	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 58,36 zł
	- powyżej 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 116,72 zł
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej urządzenia pomiarowego	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę
5.	Założenie plomby Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę:	
	- do 110 kWh/h włącznie	81,70 zł
	- powyżej 110 kWh/h	116,72 zł
6.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego:	
	- do 110 kWh/h włącznie	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 58,36 zł

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

	- powyżej 110 kWh/h	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 116,72 zł
7.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej	24,32 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym obszarze odczytowym wynosi 6,26 zł

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do miejsca odbioru gazu wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt 9.1.1-9.1.6, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 23,83 zł za dojazd do miejsca odbioru gazu.

9.3. W przypadku wykonywania na zlecenie Odbiorcy usługi w budynku wielolokalowym, Sprzedawca może zastosować stawki niższe niż wskazane w pkt 9.1.1 i 9.1.5.

9.4. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia lub badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości jego działania.

9.5. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

10. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ

10.1. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci gazowej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci gazowej Sprzedawcy z wyłączeniem podmiotów, o których mowa pod lit. b), z podziałem na podgrupy:
- podgrupa I – podmioty, które będą pobierać paliwa gazowe w ilości nie większej niż 10 m^3/h,
- podgrupa II – pozostałe podmioty,

b) 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. Sprzedawca ustala wysokość opłaty za przyłączenie do sieci gazowej dla podmiotów:

a) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt 10.13. stawek opłat w zależności od:
- wielkości mocy przyłączeniowej,
- 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: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączu polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

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

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie:

O_P – opłata za przyłączenie [zł],
O_R – opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m [zł],
S_P – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
L_P – długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [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, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.

10.6. Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu 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.

10.7. Przyłączany podmiot z grupy przyłączeniowej B na pisemny wniosek i za zgodą Sprzedawcy może zrezygnować ze standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy montowanej przez Sprzedawcę. W takim przypadku koszt zakupu i montażu szafki ponosi przyłączany podmiot, otrzymując bonifikatę w opłacie za przyłączenie w podgrupie I – 52,50 zł.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

10.8. Za wymianę lub przebudowę przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.

10.9. Za wymianę urządzenia pomiarowego wynikającą ze zmiany charakterystyki poboru gazu, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu zaliczonego do grupy przyłączeniowej:

- B – pobiera się opłatę w wysokości jednej czwartej nakładów poniesionych na jego zakup i montaż,
- C – pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na jego zakup i montaż.

10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci gazowej i urządzenia nie wymienione w pkt 10.3., pobierane są opłaty w wysokości ¼ 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. W przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie, posiadających nieczynne przyłącze, opłata ryczałtowa, o której mowa w pkt 10.13. ulega obniżeniu o 50%.

10.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy podmiotów zaliczanych grupy B, podgrupa I, zamieszczono w poniższej tabeli:

Moc przyłączeniowa b [m^3/h]	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączania o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m [zł/m],
b ≤ 10	1 660,24	45,90

10.14. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów o mocy przyłączeniowej powyżej 10 m^3/h (grupa B, podgrupa II), ponieważ Sprzedawca nie przewiduje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania takich podmiotów. W przypadku wystąpienia takiego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie, Sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek dla tej grupy podmiotów.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

11. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu dla Odbiorców zasilanych z sieci gazowej Sprzedawcy zamieszczono w tabeli poniżej:

Grupa taryfowa	Ceny i stawki opłat					
	Cena za gaz		Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych		Stała		Zmienna
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
G – 1	10,445	10,805	4,95	2,16	x	2,474
G – 2	10,094	10,454	8,70	11,01	x	1,901
G – 3	9,578	9,938	17,90	x	0,101	2,144

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret