

**Przedsiębiorstwo Branżowe
"Gazownia Serwis" Sp. z o.o.
z siedzibą w Załuskach**



WNIOSZKA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 28 kwietnia 2016r.
nr 06-L212-3(16) 2015/2016/
508 1/11/35

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk
Jadwiga Goździk

**Taryfa nr 3
dla gazu ziemnego
wysokometanowego**

2016r.

P.B. "GAZOWNIA SERWIS" Sp. z o.o.
PREZES

Remigiusz Gorzyński
Remigiusz Gorzyński

1. Postanowienia ogólne

1.1. Taryfa ustalona została przez Przedsiębiorstwo Branżowe "Gazownia Serwis" Sp. z o.o. z siedzibą w Załuskach, zwane dalej "sprzedawcą".

1.2. Taryfa zawiera:

- a) ceny paliwa gazowego, zwanego dalej „gazem”,
- b) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej "stawkami opłat dystrybucyjnych",
- d) stawki opłat abonamentowych,
- e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
- f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- g) sposób ustalania opłaty za: przekroczenie mocy umownej. nielegalny pobór gazu, niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu,
- i) sposób ustalenia opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- j) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.),
- b) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2012 r., poz. 1190, z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 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) - zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym",
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r., poz. 1059) - zwanego dalej "rozporządzeniem przyłączeniowym".
- e) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r., poz. 752 z późn. zm.).

1.4. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

z upoważnieniem Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

P.B. "GAZOWNIA SERWIS" Sp. z o.o.
PREZES

- 1.5. Ustalone w taryfie ceny 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. Odbiorca uiszcza ceny zgodnie z pkt.11.1 Taryfy, w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego określone w ustawie, o której mowa w pkt.1.4 lit.e). Podatek akcyzowy uwzględniany będzie, z wyłączeniem zwolnień ustawowych, w cenie paliwa gazowego przeznaczonego do:
- a) napędu silników spalinowych objętego pozycją CN 2711 (w stanie gazowym), o którym mowa w art. 89 ust. 1 pkt 12 lit. a) tiret drugi ustawy wymienionej w pkt. 1.4 lit. e) Taryfy,
 - b) celów opałowych objętego pozycją CN 2711, o którym mowa w art. 89 ust. 1 pkt 13 ustawy wymienionej w pkt. 1.4 lit. e) Taryfy.
- Szczegółowy zakres zwolnień czynności podlegających opodatkowaniu, których przedmiotem są wyroby gazowe, oraz warunków ich uzyskania określony został w art. 31b ustawy wymienionej w pkt.1.4 lit. e) Taryfy.
- 1.6. Odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 . 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.
- 1.7. Zamawianie mocy dokonywane jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h.
- 1.8. Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt.1.9.
- 1.9. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m^3 i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla odbiorcy o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej opublikowanych wartości ciepła spalania 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.
- 1.10. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami w zakresie dostaw gazu stosownie do świadczonych usług i zawartych umów.

2. Definicje

- 2.1. Sprzedawca - Przedsiębiorstwo Branżowe "Gazownia Serwis" Sp. z o.o. z siedzibą w Załuskach.
- 2.2. 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.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Grodzko-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi



- 2.3. Ciepło spalania [MJ/m^3] lub [kWh/m^3] - ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania 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 kondensacji i wszystkie produkty spalania zostały doprowadzone do tej samej temperatury jaką miały substraty.
- 2.4. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.5. Grupa taryfowa - grupa odbiorców pobierających gaz z sieci gazowej, dla której określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.6. Instalacja gazowa - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci gazowej, znajdujące się w miejscu poboru gazu na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.7. Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu $101,325 \text{ kPa}$ i temperaturze $273,15 \text{ K}$ (0°C).
- 2.8. Moc przyłączeniowa – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie.
- 2.9. Moc umowna – maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie.
- 2.10. Miejsce odbioru gazu - określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca go odebrać.
- 2.11. Okres rozliczeniowy - ustalony w umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.12. 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 i dokonywania rozliczeń.
- 2.13. Umowa - zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą umowa sprzedaży gazu, umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży gazu i umowy o świadczenie usługi jego dystrybucji.

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1. Odbiorcy za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której są zakwalifikowani. Kryterium kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych jest moc umowna.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi



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

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [kWh/h]
Z-1.1	$b \leq 110$
Z-1.2	$110 < b \leq 440$
Z-2	$b > 440$

- 3.3. Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców za dostarczanie gazu

- 4.1. Ceny gazu ustalone w taryfie dotyczą gazu o ciepłe spalania w wysokości 11,0 kWh/m³.
- 4.2. Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt.14.1, cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{S\acute{s}r}}{H_{S_n}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący

H_{S^śr} - ciepło spalania dostarczonego gazu [kWh/m³],

H_{S_n} - nominalne ciepło spalania w wysokości określonej w pkt 4.1. [kWh/m³]

- 4.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H, śr) przyjmuje się jako wielkość określoną dla sprzedawcy gazu przez OGP GAZ-SYSTEM S.A. z siedzibą w Warszawie, na podstawie badań chromatograficznych, których wynik sprzedawca otrzymuje w comiesięcznym raporcie dla punktu przyłączenia Karolinowo zastrzeżeniem pkt. 4.4.
- 4.4. 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.
- 4.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są w okresach miesięcznych.
- 4.6. W okresach o których mowa w pkt. 4.5., mogą być pobierane opłaty za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu.

- 4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, o czym Sprzedawca niezwłocznie informuje Odbiorcę, wówczas:
- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy
- 4.8. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla Odbiorców w grupach taryfowych Z-1.1, Z-1.2 dokonuje się na podstawie:
- 4.8.1. zużycia paliwa gazowego w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy - dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez co najmniej 365 dni poprzedzające dokonanie prognozy, a w przypadku nowych odbiorców, na podstawie określonego przez sprzedawcę średniego poboru w grupie taryfowej, do której zostaną zakwalifikowani.
- 4.8.2. 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 paliwa gazowego) i liczby dób w roku - dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór paliwa gazowego w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającym rok, w którym dokonuje się prognozy.
- 4.8.3. średniorocznego zużycia paliwa gazowego - ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę jego zużycia z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz Charakterystyki poboru paliwa gazowego - dla innych Odbiorców niż określonych w pkt 4.8.1. lub 4.8.2. lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru paliwa gazowego przez Odbiorcę.
- 4.9. Prognozy zużycia paliwa gazowego dla Odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej Z-2 dokonuje się na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę poboru paliwa gazowego.
- 4.10. W przypadku uniemożliwienia dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego sprzedawca ustala ilość pobranego przez Odbiorcę paliwa gazowego na podstawie jego prognozowanego zużycia.
- 4.11. W przypadku zmian cen paliwa gazowego, stawek opłat abonamentowych lub stawek opłat za świadczenie usług w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, opłaty zależne od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do zużycia paliwa gazowego, zarejestrowanego przed i po zmianie cen lub zmiennych stawek opłat dystrybucyjnych.

- 4.12. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrane paliwo gazowe, sprzedawca, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.13. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.12., w przypadku:
- 4.13.1. zawyżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;
- 4.13.2. zaniżenia należności - obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.14. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania poboru gazu lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość paliwa gazowego 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 paliwa gazowego zgodnie z lit. a) - ilość paliwa gazowego zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można określić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub b) - ilość stanowiąca iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 4.15. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu, jeżeli:
- a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,
- c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia 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 przepisów ustawy, o której mowa w pkt. 1.5. a.
- 4.16. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania paliwa gazowego wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt. 4.15, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi



Jadwiga Goździk

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za dostarczanie gazu


- 5.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę kWh gazu i jego ceny, określonej w pkt 12.1. taryfy, z uwzględnieniem współczynnika korygującego, o którym mowa w pkt 4.2.
- 5.2. W przypadku zmiany cen gazu w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen, z zastrzeżeniem zdania następnego.
Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen.
- 5.3. 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 12.1. taryfy.
- 5.4. Opata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczone paliwo gazowe, a także czynnościami związanymi z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji

- 6.1. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 6.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej sprzedawcy za świadczoną usługę dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat.
- 6.3. Opłata za usługę dystrybucji składa się z:
 - opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego gazu
- 6.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych Z-1.1 i Z-1.2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru

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

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi



Remigiusz Gorzyński

gdzie:

O_d - opłata za świadczoną usługę dystrybucji gazu [zł],

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

Q – ilość energii zawartej w odebranym przez odbiorcę paliwie gazowym w okresie rozliczeniowym [kWh],

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

k - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

6.5. Dla odbiorców z grupy taryfowej Z-2 opłatę za świadczone usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

O_d -opłata za świadczoną usługę dystrybucji gazu [zł],

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

Q - ilość energii zawartej w odebranym przez odbiorcę paliwie gazowym w okresie rozliczeniowym [kWh],

S_{sdd} - stawka opłaty stałej [gr/kWh] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

M - moc umowna [kWh],

T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],

- 6.6. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji, przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny określonej na dany rok w umowie.
- 6.7. Moc, o której mowa w pkt 6.5., zamawiana jest na dany 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.
- 6.8. W przypadku odbiorcy, dla którego usługa dystrybucji realizowana jest do więcej niż jednego miejsca odbioru, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego miejsca odbioru.
- 6.9. Rozliczenie za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.4 - 4.10, jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.
- 6.10. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 6.11. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego jako iloczyn ilości odebranego w tym okresie gazu i stawki opłaty zmiennej, ustalonej dla danej grupy taryfowej.

Wydział Przewodniczący
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Łódzko-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi



Jadwiga Goździk

P.B. "GAZOWNIA SERWIS" Sp. z o.o.
PREZES

- 6.12. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 6.13. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 6.14. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody sprzedawcy wielkości mocy umownej lub niedostosowania się do ograniczenia wprowadzonego przez sprzedawcę, pobierane są opłaty. Stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w miesiącu i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.
- 6.15. Jeżeli przekroczenie wielkości mocy umownej, o której mowa w pkt 6.13. 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 takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych, awarii w sieci lub jej uszkodzenia spowodowanego działaniem siły trzeciej, prac prowadzonych przez sprzedawcę w obrębie sieci, których termin został przez strony wcześniej uzgodniony lub niepowiadomienia odbiorcy o ograniczeniach - sprzedawca nie nalicza opłaty za przekroczenie mocy umownej.
- 6.16. Stawki opłat grupowych za świadczenie usługi dystrybucji, realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt 12.1.

7. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

- 7.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerw w dystrybucji gazu spowodowanych:
- awarią, zagrożeniem wybuchu lub wybuchem,
 - zagrożeniem pożarem lub pożarem,
 - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych lub instalacji gazowych,
 - wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,
 - pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu

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

- 7.2. Bonifikata, o której mowa pkt 7.1., nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 7.3. W przypadku gdy odbiorca nie dostosował się do ograniczeń wymienionych w pkt 7.2., obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucyjną, określonej w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany.
- 7.4. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 7.1., a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, sprzedawca udziela na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

8. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu oraz bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 8.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu mierzonego zgodnie z zasadami określonymi w pkt 4.3. lub 4.4. w stosunku do wielkości określonych w pkt 4.1., odbiorcom przysługuje bonifikata za każdy miesiąc dostarczania gazu o obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{Ss}}{H_{Sn}}\right) * Q * \frac{C}{100}$$

B - wysokość bonifikaty [zł],

H_{Ss} - ciepło spalania dostarczanego gazu [kWh/m³],

H_{Sn} - ciepło spalania określone w pkt 4.1. [kWh/m³],

Q - ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [kWh],

C - cena gazu dla danej grupy taryfowej [gr/kWh].

- 8.2. W przypadku , gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 13.2. bonifikata, o której mowa w pkt 8.1. nie przysługuje.
- 8.3. Jeśli sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych określonych w poniższej tabeli:

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Taryfa nr 3 dla gazu ziemnego wysokometanowego - P.B. Gazownia Serwis Spółka z o.o. - 2016r.

Jadwiga Goździk

P.B. "GAZOWNIA SERWIS" Sp. z o.o.
PREZES

Remigiusz Górczyński

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SjNmax}
Zawartość siarkowodoru*	mg/m ³	7,0
Zawartość par rtęci*	mg/m ³	30,0
Zawartość siarki całkowitej*	mg/m ³	40,0
Zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

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

$$BNP = OUT * 2 * CRG * (X_{SjW} - X_{SjNmax}) / X_{SjNmax}$$

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_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli powyżej (mg/m³),

X_{SjW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w miejscu odbioru (mg/m³).

- 8.4. Jeżeli sprzedawca dostarczy odbiorcy gaz niespełniający temperatury punktu rosy, nie mniejszej niż +3,7°C (276,85 K) w okresie 01.04 – 30.09. oraz nie mniejszej niż -5°C (268,15 K) w okresie 01.10–31.03., odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy (BNT) obliczona według wzoru:

$$BNP = OUT * 0,1 * CRG * (X_{SjW} - X_{SjNmax}) / X_{SjNmax}$$

gdzie:

BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego w miejscu odbioru (zł),

OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy (kWh),

CRG – cena referencyjna gazu (zł/kWh),

X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w Instrukcji i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej sprzedawcy (K),

Urząd Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Środkowo-Zachodniego Okręgu Terytorialnego
Urząd Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

X_{Sjw} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w miejscu odbioru (K).

- 8.5. 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 potwierdzenia zastrzeżeń sprzedawca zobowiązany jest pokryć koszty tego badania, w przeciwnym razie jego koszty ponosi odbiorca.
- 8.4. W przypadku, gdy badania potwierdzą niedotrzymywanie jakości gazu w zakresie ciepła spalania, odbiorcy przysługuje bonifikata za dostarczony gaz o pogorszonej jakości zgodne z zasadą, o której mowa w pkt 8.1.
- 8.5. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty:
- za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii sieci - w wysokości 78,00 zł.;
 - za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu - w wysokości 78,00 zł.;
 - za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu - w wysokości 259,99 zł.;
 - 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 78,00 zł.;
 - za niepowiadomienie odbiorców innych niż określone w pkt d., z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji - w wysokości 389,98 zł.;
 - za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 129,99 zł.;
 - za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnych taryfach - w wysokości 78,00 zł.;
 - za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 15,60 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 15,60 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 15,60 zł.;
- k) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego - w wysokości 259,99 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 identyfikacyjne ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego gazu lub demontażu układu pomiarowego - w wysokości 19,50 zł.

8.6. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od złożenia wniosku przez Odbiorcę.

9. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

9.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej umowy ze sprzedawcą, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

9.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 9.1., 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]

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

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [kWh]
kuchenka gazowa	2.200
kuchenka gazowa z piekarnikiem	2.750

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Taryfa nr 3 dla gazu ziemnego wysokometanowego - P.B. "Gazownia Serwis Spółka z o.o." 2016r.

J. Wywiga Goździk

Strona 14 z 20
P.B. "GAZOWNIA SERWIS" Sp. z o.o.
PREZES

Remigiusz Gorzyński

podgrzewacz wody	5.500
kocioł CO (do 26 kW)	16.500
kocioł CO dwufunkcyjny lub z zasobnikiem c.w.u. (do 26 kW)	21.900
pozostałe urządzenia (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1.100

9.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 9.3, są wielkościami maksymalnymi. sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

9.5. Za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty:

- a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, powiększoną o kwotę 58,36zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,
- b) za założenie plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę - 81,70 zł,
- c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb zakładowych na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb zakładowych - 233,42 zł,
- d) za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia - opłata wynikająca w faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 58,36 zł rekompensującą koszty związane z montażem tego urządzenia i założeniem plomb przez sprzedawcę,
- e) za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury - 907,03 zł.

10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy

10.1. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.4. lit. c. Podmioty przyłączane do sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:

Zaproszenie
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor
Środkowo-Zachodniego Oddziału Technicznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie

- a) **grupa B** - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy,
- 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 dystrybucyjnej dla podmiotów:

grupa B - na podstawie ustalonych w pkt 12.2 stawek opłat w zależności od: wielkości mocy przyłączeniowej, długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci,

grupa C - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B (dla grup taryfowych Z-1.1 i Z-1.2), zalicza się w szczególności układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, zakup i montaż szafki przeznaczony na kurek główny lub urządzenie pomiarowe, kurek główny, zakup i montaż układu pomiarowego, reduktor, ciśnienia gazu przed układem pomiarowym oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.

Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B (dla grupy taryfowej Z-2), zalicza się w szczególności układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym do granicy eksploatacji, którą stanowi kurek lub zasuwa zlokalizowana na granicy własności przyłączanego odbiorcy.

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

$$O_P = O_R + S_P \times L_P$$

gdzie:

O_P - opłata za przyłączenie [zł],

O_R - opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci o długości do 15 m [zł],

S_P - stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15m [zł/m],

L_P - długość przyłącza powyżej 15 m wyznaczona z dokładnością do 1 m [m].

10.5. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu, rozłożyć opłatę na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów, określa umowa o przyłączenie.

- 10.6. Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci dystrybucyjnej ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości odpowiadającej opłacie za nowe przyłączenie do sieci.
- 10.7. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości 100 % rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.8. Przyłączany podmiot z grupy B nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego, które stanowi własność sprzedawcy.
- 10.9. Stawki opłat za standardowe przyłączenie do sieci gazowej sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt 12.2.
- 10.10. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia nie wymienione w pkt 10.3, pobierane są opłaty w wysokości 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.

11. Opłaty za dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy

- 11.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:
 - a. przerwanie i wznowienie dostarczania gazu:
 - z grupy Z-1.1 i Z-1.2 - 116,72 zł,
 - z pozostałych grup taryfowych - 233,42 zł,
 - b. sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego:
 - z grupy Z-1.1 i Z-1.2 - 98,40 zł,
 - z pozostałych grup taryfowych - 133,42 zł,
 - c. laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o opłatę związaną z jego demontażem i montażem w wysokości:
 - z grupy Z-1.1 i Z-1.2 - 58,36 zł,
 - z pozostałych grup taryfowych - 116,72 zł,
 - d. wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej urządzenia pomiarowego - opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę,
 - e. założenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej plomby:
 - z grupy Z-1.1 i Z-1.2 - 58,36 zł,
 - z pozostałych grup taryfowych - 116,72 zł,

- f. wymiana uszkodzonego z winy odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego - cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego w wysokości:
- z grupy Z-1.1 i Z-1.2 - 58,36 zł,
 - z pozostałych grup taryfowych - 116,72 zł,
- g. laboratoryjne badanie jakości dostarczanego gazu - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej.
- 11.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do miejsca odbioru gazu wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w pkt. 11.1, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 23,83 zł za dojazd do miejsca odbioru gazu.
- 11.3. 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.
- 11.4. Odbiorca pokrywa koszty laboratoryjnego sprawdzenia jakości gazu tylko w przypadku gdy gaz ten spełnia parametry jakościowe określone w rozporządzeniu o którym mowa w pkt 1.4 lit.d.

Złoty
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodni Ośrodek
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

W taryfie dla gazu ziemnego wysokometanowego ustalonej przez Przedsiębiorstwo Branżowe „Gazownia Serwis” Spółka z o.o. z siedzibą w Załuskach, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OŁO-4212-3(16)/2015/2016/8081/III/BG z dnia

28 kwietnia 2016 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa Gazowe Nr 30/2016 (907) z dnia 29 kwietnia 2016 r., wprowadza się następujące zmiany:

1. Pkt 12 „Wysokość cen i stawek opłat” otrzymuje brzmienie:

12.1. Ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu zamieszczono poniżej:

Grupa taryfowa	Ceny za gaz			Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczony do celów opałowych*	przeznaczony do napędu silników spalinowych**		Stała		Zmienna
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[gr/kWh]		[zł/m-c]	[zł/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Z-1	10,80	11,16	3,92	20,00	40,00	-	6,87
Z-1.2	10,80	11,16	13,92	40,00		0,08	4,92
Z-2	9,60	9,96	12,72	155,00	-	0,90	4,91

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

*ceny gazu zawierające podatek akcyzowy wyliczony wg stawki określonej na podstawie art. 89 ust. 1 pkt 13 ustawy wymienionej w pkt 1.4. lit. e niniejszej Taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego.

** ceny gazu zawierające podatek akcyzowy wyliczony wg stawki określonej na podstawie art. 89 ust. 1 pkt 12 lit. a tiret 2 ustawy wymienionej w pkt 1.4. lit. e niniejszej Taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego.

P.B. „GAZOWNIA SERWIS” Sp. z o.o.
PREZES

Remigiusz Górczyński

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk

- 13.4. Kwalifikacja Odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.1 Taryfy.
- 13.5. Opłatę za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 6.5 i 6.14 Taryfy, przy czym opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn stawki opłaty stałej, o której mowa w pkt 12.1 Taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, podanego w tabeli poniżej:

Miesiąc	Współczynniki korygujące stawkę opłaty stałej dla umów krótkoterminowych			
	Umowa jednodniowa	Umowa na 1 do 2 miesięcy	Umowa na 3 do 4 miesięcy	Umowa na 5 do 11 miesięcy
Styczeń	Opłata za każdą dobę gazową będzie stanowiła 1/20 stałej opłaty za świadczenie usług dystrybucji ustalonej na okres miesiąca i dotyczącej danego miesiąca	3,5	2,7	1,8
Luty		3,5	2,7	1,8
Marzec		3,1	2,1	1,8
Kwiecień		2,3	1,5	1,0
Maj		1,7	1,1	1,0
Czerwiec		1,3	1,1	1,0
Lipiec		1,3	1,1	1,0
Sierpień		1,3	1,1	1,0
Wrzesień		1,7	1,3	1,0
Październik		2,2	1,8	1,8
Listopad		2,9	2,1	1,8
Grudzień		3,4	2,7	1,8

- 13.6. W zakresie nieuregulowanym w Rozdziale 13 do rozliczeń z Odbiorcami dotyczących realizacji umów krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Szeregu Terenów
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi



Jadwiga Goździk

P.B. "GAZOWNIA SERWIS" Sp. z o.o.
PREZES



Remigiusz Górzyński



Łódź, dnia 18 kwietnia 2016 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OŁO-4212-3(16)/2015/2016/8081/III/BG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 23)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

Przedsiębiorstwa Branżowego „GAZOWNIA SERWIS” Sp. z o.o.
z siedzibą w Załuskach nr 62A
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 6 lipca 2015 r. (znak: GS/BZ-391/2015) uzupełnionego pismami z dnia 3 sierpnia 2015 r. (znak: GS/BZ-448/2015), z dnia 3 września 2015 r. (znak: GS/BZ-516/2015), z dnia 21 marca 2016 r. (znak: GS/BZ-186/2016), z dnia 7 kwietnia 2016 r. (znak: GS/BZ-252/2016) oraz z dnia 22 kwietnia 2016 r. (pismo bez znaku), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 15 lipca 2015 r., na wniosek Przedsiębiorstwa Branżowego „GAZOWNIA SERWIS” Sp. z o.o. z siedzibą w Załuskach, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy 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 dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44- 46 ustawy – Prawo energetyczne.



W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz 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).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Żeromskiego 94c.
3. 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”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR

Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 6 lipca 2015 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Otrzymuje:

1. Przedsiębiorstwo Branżowe „GAZOWNIA SERWIS” Sp. z o.o.
Załuski 62A, 09-142 Załuski
2. a/a