Kraków, dnia 23 listopada 2016 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OKR-4212-4(10)/2016/1202/II/UJN

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 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 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
ORLEN POŁUDNIE S.A.
z siedzibą w Trzebini,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 20 lipca 2016 r. znak: L.dz. 31/S/2016, uzupełnionego pismami z dni: 25 sierpnia 2016 r., znak: L.dz. 39/S/2016, 06 października 2016 r., znak: L.dz. 51/S/2016, 08 listopada 2016 r., znak: L.dz. 62/S/2016, 21 listopada 2016 r bez znaku.,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 25 lipca 2016 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla paliw gazowych, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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 koncesjonowanej.

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
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

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

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 15 lipca 2016 r. na rachunek nr 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055.

Urszula Jastrzębska-Noga – główny specjalista

Otrzymują:
1. ORLEN Południe S.A.,
   ul. Fabryczna 22,
   32-540 Trzebinia,
2. a/a.

ORLEN Południe S.A.
ul. Fabryczna 22, 32-540 Trzebinia

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 23 listopada 2016 r.
nr OKE-4242-4(10)/2016/12021(11)/MJN

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

ORLEN Południe

TARYFA
dla
PALIW GAZOWYCH

Zakład Jedlicze

ORLEN Południe
Jerzy Brniak
Prezes Zarządu

ORLEN Południe
Grzegorz Juszczyk
Członek Zarządu

Trzebinia, 2016 rok

SPIS TREŚCI

1. Postanowienia ogólne 3
2. Definicje 4
3. Kwalifikacje odbiorców do grup taryfowych 6
4. Ogólne zasady rozliczeń odbiorców.....6
5. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi.....9
6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji 9
7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców 11
8. Bonifikaty z tytułu wprowadzenia ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń 14
9. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych 15
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy 17
11. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy 17
12. Wysokość cen i stawek opłat 18

1. Postanowienia ogólne.

1.1 Taryfa została opracowana przez Przedsiębiorstwo energetyczne – Orlen Południe S.A. z siedzibą w Trzebini, zwanego dalej „Sprzedawcą" i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Sprzedawcę , stosownie do zakresu świadczonych usług.

1.2 Taryfa zawiera:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
b) ceny paliw gazowych (tj. gazu ziemnego wysokometanowego),
c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych",
d) stawki opłat abonamentowych,
e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
   - parametrów jakościowych paliw gazowych,
   - standardów jakościowych obsługi odbiorców,
f) sposób ustalania opłat za:
   - przekroczenie mocy umownej,
   - nielegalny pobór paliw gazowych,
   - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
g) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie paliw gazowych,
h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
i) stawki opłat za wznowienie dostarczania paliwa gazowego, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt. 1.3 a,
j) informacje dotyczącą procedury postepowania w przypadku konieczności ustalenia opłaty za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej.

1.3 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 z późn. zm.),
b) 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) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym",
c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r., poz. 1059 tj.) – zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym",
d) 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 2014 r., poz. 1695 z późn. zm.),
e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252),
f) ustawy o podatku akcyzowym z dnia 6 grudnia 2008 r. (Dz. U. z 2014 r. poz. 752 z późn. zm.),

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

1.4 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia systemowego.

1.5 Ustalone w taryfie ceny 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. Odbiorca uiszcza ceny za paliwo gazowe ustalone w pkt 12 niniejszej Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.3. lit. f).

1.6 Zamawianie mocy oraz rozliczenia dokonywane są z dokładnością do 1 kWh lub kWh/h. Jeżeli pomiar paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m^3 paliwa gazowego odczytany na układzie pomiarowym odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych.

1.7 Rozliczenia za dostarczone paliwo gazowe dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego paliwa gazowego ustalonych w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 1.8.

1.8 Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m^3 i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla odbiorców 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 większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

1.9 Taryfę stosuje się w rozliczeniach Sprzedawcy z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów oraz w zakresie nielegalnego poboru paliw gazowych.

2. Definicje.

2.1 **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – Orlen Południe S.A. z siedzibą w Trzebini - prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu paliwami gazowymi na podstawie posiadanych koncesji.

2.2 **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.

2.3 **Umowa** – zawarta między Sprzedawcą a odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży paliwa gazowego lub umowa kompleksowa.

2.4 **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.

2.5 **Paliwo gazowe** - gaz ziemny wysokometanowy.

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

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

2.7 **Ciepło spalania(MJ/m3 lub kWh/ m3)** – 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.

2.8 **Sieć dystrybucyjna** – sieć średnich i niskich ciśnień, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Sprzedawca.

2.9 **Przyłącze** - odcinek sieci gazowej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie odbiorcy.

2.10 **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliwa gazowego odebranych lub wprowadzonych do sieci.

2.11 **Grupa taryfowa** - grupa Odbiorców dostarczających lub pobierających paliwo gazowe z systemu gazowego lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w paliwo gazowe, dla których określa się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

2.12 **Nielegalne pobieranie paliw gazowych** - pobieranie paliwa gazowego bez zawarcia Umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2.13 **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawarta w paliwie gazowym, którą w okresie godziny lub doby można dostarczyć do lub odebrać z systemu gazowego lub instalacji skroplonego paliwa gazowego, określoną w umowie:

a) sprzedaży paliwa gazowego,

b) o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji paliwa gazowego,

c) o świadczenie usług skraplania paliwa gazowego,

d) kompleksowej

- na dany rok, w przypadku umowy zawartej na czas nieokreślony lub umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego roku, albo na czas trwania umowy w przypadku umowy zawartej na czas określony na okres krótszy niż rok.

2.14 **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m^3)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego paliwa gazowego zawartą w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).

2.15 **Miejsce odbioru paliwa gazowego** – określony w Umowie punkt w sieci gazowej, do którego Sprzedawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie paliwa gazowego, a odbiorca je odebrać. Miejsce odbioru paliwa gazowego odpowiada miejscu dostarczania paliwa gazowego.

2.16 **Charakterystyka poboru paliwa gazowego** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości, określające w szczególności:

a) roczną ilość energii zawartej w odbieranym paliwie gazowym i nierównomierność jego odbioru w czasie,

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

b) godzinową lub dobową ilość energii zawartej w odbieranym paliwie gazowym,

c) ciśnienie w miejscu dostarczania paliwa gazowego.

2.17 **Rok umowny** – okres od godziny 6^{00} dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6^{00} 1 października roku następnego.

2.18 **Miesiąc gazowy** – okres od godziny 6^{00} pierwszego dnia bieżącego miesiąca do godziny 6^{00} pierwszego dnia miesiąca następnego.

2.19 **Doba gazowa** – oznacza okres od godziny 6^{00} dnia bieżącego do godziny 6^{00} dnia następnego.

2.20 **Finalny nabywca gazu (FNG)** – odbiorca dokonujący zakupu Paliwa gazowego w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym.

2.21 **Pośredniczący podmiot gazowy (PPG)** – podmiot gazowy w rozumieniu ustawy o podatku akcyzowym.

2.22 **Współczynnik konwersji** - iloraz ciepła spalania 1 m^3 i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla odbiorców 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 większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

3.1 Odbiorcy za dostarczone paliwo gazowe i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych odrębnie dla każdego miejsca odbioru, w oparciu o wielkości mocy umownej.

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

Grupa taryfowa	Moc umowna „a" [kWh/h]
G1	$a \leq 110$
G2	$a \geq 110$

4. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

4.1 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczone paliwo gazowe na podstawie iloczynu ilości dostarczonego paliwa gazowego w jednostkach objętości (m^3) oraz współczynnika konwersji.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

6

4.2 Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego przyjmuje się jako średnią wielkość wynikającą z pomiarów ciepła spalania dokonanych w danym miesiącu przez Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo Obrót Detaliczny Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie – Region Karpacki w Tarnowie i przesyłanych Sprzedawcy w formie miesięcznego raportu, z zastrzeżeniem pkt 4.3.

4.3 W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni ze Sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego ciepła spalania.

4.4 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczenie paliwa gazowego oraz świadczenie usług dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w Umowie.

4.5 Jeżeli zapisy Umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w okresach miesięcznych.

4.6 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, Sprzedawca ustala ilość pobranego przez Odbiorcę paliwa gazowego na podstawie szacunkowego zużycia przyjmując średniodobowe zużycie paliwa gazowego w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy rozliczenie. W wyliczeniu wielkości uwzględnia się sezonowość poboru paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia paliwa gazowego.

4.7 W trakcie okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 4.4, mogą być pobierane opłaty za dostarczanie paliwa gazowego, ustalone na podstawie jego prognozowanego zużycia. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż - co 7 dni kalendarzowych.

4.8 W przypadku zmiany taryfy w trakcie okresu rozliczeniowego opłata za paliwo gazowe oraz zmienna opłata dystrybucyjna ustalane są w wysokości proporcjonalnej do oszacowanych ilości paliwa gazowego pobranych przed i po zmianie taryfy z zastrzeżeniem pkt 4.5. Opłaty prognozowane należne do zapłaty za część okresu rozliczeniowego przypadającą po zmianie taryfy, choćby wcześniej zostały przez Sprzedawcę uiszczone, zostaną odpowiednio skorygowane z uwzględnieniem zmienionej taryfy.

4.9 Zamiast oszacowanych ilości paliwa gazowego 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.

4.10 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.7, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe, wówczas:

a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawianej za najbliższy okres rozliczeniowy.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

4.11 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 i wykonane usługi związane z jego dostarczaniem, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.12 Korekta faktur, o której mowa w pkt 4.11 w przypadku:

a) zawyżenia należności - obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy;

b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowego do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie paliw gazowych, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru paliw gazowych w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.

4.13 Jeśli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do nie zarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:

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

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

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

d) Sprzedawca dokonuje wstrzymania oraz wznawia dostarczanie paliwa gazowego stosownie do postanowień zawartych w art. 6b ustawy – Prawo energetyczne z zastrzeżeniem art. 6c, jeżeli:

1) W wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

2) W wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpiło nielegalne pobieranie paliw lub energii,

3) Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności pomimo uprzedniego powiadomienia go na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania paliwa gazowego i nie ureguluje zaległych i bieżących należności w terminie 14 dni od otrzymania tego powiadomienia.

4.14 Za usługę wznowienia dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostawy z przyczyn, o których mowa w pkt 4.13 pobiera się opłatę w wysokości 100,00 zł.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

5. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi.

5.1 Odbiorca za pobrane paliwo gazowe w okresie rozliczeniowym ponosi opłatę obliczoną wg wzoru:

$$O_g = C \times Q/100 + S_a \times k$$

gdzie
O_g – opłata za pobrane paliwo gazowe [zł],
C – cena paliwa gazowego [gr/ kWh],
Q – ilość gazu [kWh],
S_a – stawka opłaty abonamentowej[zł/ miesiąc],
k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

5.2 Odbiorca paliwa gazowego 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.

5.3 Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą odczytów i układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

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

6. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczoną usługę dystrybucji.

6.1 Sprzedawca wykonuje usługę dystrybucji paliwa gazowego 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 paliwa gazowego,

b) opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego paliwa gazowego.

6.3 Dla odbiorców grupy taryfowej G2 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

$$O_{dg} = (S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T)/100$$

gdzie:
O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],
S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
Q – ilość paliw gazowych dystrybuowanych w okresie rozliczeniowym [kWh],
S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/(kWh/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
M – moc umowna [kWh/h],
T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

6.4 Dla odbiorców grupy taryfowej G1 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = (S_{zd} \times Q)/100 + S_{sd} \times k$$

gdzie:

O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],

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

Q – ilość paliw gazowych dystrybuowanych w okresie rozliczeniowym [kWh],

S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m-c)].

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

6.6 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą Odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, w danym miejscu odbioru, określoną na dany rok gazowy w umowie. Moc umowna nie może być wyższa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego miejsca odbioru i musi zawierać się w zakresie metrologicznym układu pomiarowego.

6.7 Moc, o której mowa w pkt 6.6. zamawiana jest na każdy rok gazowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku gazowego. Odbiorca do 31 marca danego roku gazowego może wystąpić do Sprzedawcy o zmianę mocy umownej na następny rok gazowy. W przypadku braku takiego wniosku, do rozliczeń przyjmuje się moc umowną określoną w obowiązującej umowie.

6.8 Za zgodą Sprzedawcy, na wniosek Odbiorcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku gazowego, przy czym zmiana ta będzie obowiązywać zawsze przez okres co najmniej 12 miesięcy, począwszy od pierwszego dnia miesiąca, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.

6.9 W przypadku odbiorcy, dla którego świadczona 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 układu pomiarowego w każdym miejscu odbioru.

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.

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaszek-Zaremba

6.11 Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość kWh odebranego paliwa gazowego w miejscu odbioru oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej, ustaloną dla danej grupy taryfowej.

6.12 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do ilości 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 paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego, 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 odbiorców grupy taryfowej G2 , bez zgody Sprzedawcy mocy umownej, odbiorcy obciążani są opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym 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. 6.14 wystąpiło na skutek:

a) awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem stron trzecich,

b) prac prowadzonych przez Sprzedawcę w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,

c) udokumentowanego przypadku wystąpienia sił wyższych

– opłaty za przekroczenie mocy nie są naliczane.

6.16 Stawki opłat grupowych za świadczenie usługi dystrybucji realizowane sieciami gazowymi zamieszczono w pkt 12.

7. Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

7.1 Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Sprzedawca ponosi na rzecz Odbiorcy opłaty w wysokości wynikającej z określonego w §41 rozporządzenia taryfowego – odpowiedniego ułamka przeciętnego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2015 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 9 lutego 2016 r. (M.P. z 2016r. poz. 145), które wyniosło 3899,78 zł.

Wysokość bonifikat przedstawiono w tabeli:

za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o	78,00 zł

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

przewidywanym terminie wznowienia dostawy paliwa gazowego, przerwanego z powodu awarii sieci gazowej	
za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	78,00 zł
za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej	259,99 zł
za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka komunikacji	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	129,99 zł
za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	78,00 zł
za przedłużanie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	15,60 zł
za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	15,60 zł
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	15,60 zł
za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	259,99 zł
za niewydanie przez Sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania paliwa gazowego, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania gazu lub demontażu układu pomiarowego	19,50 zł

7.2 Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

7.3 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/m3	7,0
zawartość par rtęci *)	µg/m3	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m3	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m3	16,0

*) Wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

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

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 powyższej [kWh]

CRG - Cena referencyjna gazu [zł/kWh]

X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli powyżej [mg/m3] lub [µg/m3]

X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego w Miejscu odbioru [mg/m3] lub [µg/m3]

7.4 Jeżeli Sprzedawca dostarczy Odbiorcy gaz niespełniający temperatury punktu rosy(X_{STNmax},) nie mniejszy niż +3,7 °C (276,85 K) w okresie 1.04 - 30.09 oraz nie mniejszej niż -5°C (268,15 K) w okresie 1.10 – 31.03 , Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

$$BNP = OUT \times 0.1 \times CRG \times \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

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 temperatury punktu rosy wody [kWh]

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

CRG - Cena referencyjna gazu [zł/kWh]

X_{STNmax} –najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody [K]

X_{STW} – rzeczywista najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru[K]

7.5 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 stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego gazu Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badanie nie potwierdzi zastrzeżeń Odbiorcy, jego koszt ponosi Odbiorca.

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

8.1 W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczeń wielkości mocy umownej, w szczególności 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 gazowych lub instalacji gazowych,

e) wykonania prac związanych z przyłączeniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,

opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerw lub zakłóceń.

8.2 Bonifikata, o której mowa w pkt 8.1 nie przysługuje, jeżeli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

8.3 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą gazu bądź usuwaniem awarii jest obciążony opłatami, które są obliczane jako iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną lub moc wynikającą z ograniczenia, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla danej grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.

8.4 W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 8.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa

DYREKTOR
Oddziałowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut – 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.

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

9 Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych.

9.1 Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie paliwa gazowego:

a) bez zawartej umowy, lub

b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego, lub

c) poprzez ingerencję układu pomiarowo-rozliczeniowego, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

9.2 W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 9.1, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi zgodnie ze wzorem:

$$O_{NPG} = 3 \times CRG \times Q_R$$

gdzie:

O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł]

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

Q_R - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh].

Przez Cenę Referencyjną Gazu rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego paliwa publikowaną przez sprzedawcę na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

9.3 Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego dla poszczególnych odbiorców określa tabela:

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

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego Q_R [kWh]
$c \leq 10$	2200
$10 < c \leq 20$	9900
$20 < c \leq 50$	38400

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

$50 < c \leq 100$	165000

b) w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa niż 100kW przyjmuje się wartość obliczoną ze wzoru:

$$Q_R = 165\,000 + 2200 \times (c-100)$$

gdzie:
Q_R – ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego paliwa gazowego [kWh]
C – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW]

9.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt. 9.3, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego Odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

9.5 Za czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

L.p.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalania
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 50 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem i założeniem plomb zakładowych
2.	Założenie plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez Odbiorcę	100, 00 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie przez Sprzedawcę nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych	200,00 zł
4.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenie	250,00 zł
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w	800,00 zł

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

	jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury	

10 Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci gazowej Sprzedawcy.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych odbiorców do sieci gazowej w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania Umów o przyłączenie do sieci gazowej.
W przypadku wystąpienia nowego podmioty sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

11 Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy.

11.1 Za czynności lub usługi wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci Sprzedawcy, ustala się następujące stawki opłat:

L.p.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność lub sposób ustalenia opłat
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego	100,00 zł
2.	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 oraz założenie plomb w wysokości 200 zł
3.	Założenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejscu zerwanej lub naruszonej	100,00 zł
4.	Wymiana uszkodzonego z winy Odbiorcy gazomierza lub innego urządzenia	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nawaczek-Zaremba

17

	pomiarowego	rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomb zakładowych w wysokości 50 zł
5.	Badanie jakości dostarczonego paliwa gazowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie

W stawkach opłat za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniony został koszt dwóch plomb zakładowych. Za każdą następną pobierana jest opłata w wysokości 5,00 zł

11.2 Koszty sprawdzenia prawidłowości działania urządzenia pomiarowego oraz badania jakości paliwa gazowego określone w pkt. 11.1. pokrywa Odbiorca, tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu urządzenia pomiarowego lub niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego.

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

11.4 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli w punkcie 11.1. każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 22,38 zł za dojazd do Odbiorcy.

12 Wysokość cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat dla odbiorców

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe		Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczone do celów opałowych		stała		zmienna
	[gr/kWh]		*[zł/m-c]*	*[zł/m-c]*	*[gr/(kWh/h) za h]*	*[gr/kWh]*
	Dystrybucyjna sieć gazowa o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie					
G-1	10,187	10,547	3,99	7,12	-	7,353
G-2	10,191	10,551	84,23	-	0,221	3,463

ORLEN Południe
Grzegorz Juszczyk
Członek Zarządu

ORLEN Południe
Jerzy Bmiak
Prezes Zarządu

DYREKTOR
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Kowalczek-Zaremba