Lublin, dnia 13 grudnia 2017 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

OLB.4212.4.2017.TSi
OLB-4212-4(9)/2017/4261/VI/TSi

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 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r. poz. 1257),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
JMP Flowers Power Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lublinie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 4 września 2017 r., znak: 1/JMPP/2017, uzupełnionym pismami: z dnia 24 października 2017 r. (bez znaku), z dnia 4 grudnia 2017 r. (bez znaku) i z dnia … grudnia 2017 r. (bez znaku), w sprawie zatwierdzenia taryfy,

zatwierdzam

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

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

W dniu 6 września 2017 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz dystrybucji 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 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfy dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 tej ustawy.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 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).

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

Mając powyższe na uwadze, orzekam 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 [SOKiK], 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. 100 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 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Agnieszka Szypulska
Dyrektor
Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Lublinie

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 5 września 2017 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Tomasz Sidor - Specjalista

Otrzymują:

1. JMP Flowers Power Sp. z o.o.
   ul. Krakowskie Przedmieście 51
   20-076 Lublin
2. a/a

TARYFA

DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 13 grudnia 2017 r.
Nr OLB.4212.4.2017.TSi

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Przypulska

JMP FLOWERS POWER SP. Z O.O.
ul. Krakowskie Przedmieście 51
20 – 076 LUBLIN

LUBLIN 2017

SPIS TREŚCI

		str.
1.	INFORMACJE OGÓLNE	2
2.	DEFINICJE	3
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI I SPRZEDAŻY GAZU	4
4.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ	6
5.	BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	8
6.	BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU I NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	8
7.	OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU	11
8.	OPŁATY ZA USŁUGI DODATKOWE NA ZLECENIE ODBIORCY	12
9.	ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ	13
10.	WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT	14
11.	UMOWY KRÓTKOTERMINOWE DOSTAW PALIWA GAZOWEGO	14

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „Taryfą", uwzględnia postanowienia:

a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą",

b) Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2017 r. poz. 43 z późn. zm.).

c) 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.), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym",

d) 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".

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).

1.2. Taryfa określa:

a) ceny gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem",

b) grupy taryfowe i kryteria kwalifikacji Odbiorców do tych grup,

c) stawki opłat abonamentowych,

d) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu,

e) sposób ustalania bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego gazu i standardów jakościowych obsługi Odbiorców,

f) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,

g) sposób ustalania opłat za nielegalny pobór gazu,

h) stawki opłat oraz sposób ustalania stawek opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorców,

i) zasady rozliczeń za przyłączenia do sieci gazowej Sprzedawcy.

1.3. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie paliwa gazowego ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego. Odbiorca wnosi opłaty za gaz ustalone w niniejszej taryfie w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt.1.1. lit. b.

1.5. Odczyty układów pomiarowych dla wszystkich grup taryfowych dokonywane są z dokładnością 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. Moce umowne są zamawiane z dokładnością do 1 kWh/h. Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w paliwie gazowym wyrażoną w kWh, z wyłączeniem pkt. 2.5. oraz 2.15. Taryfy.

1.6. 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. 1.7.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Sypulska

1.7. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m^3 gazu w warunkach odniesienia i liczby 3,6. Przyjmuje się następujące warunki odniesienia dla: objętości - temperatura 0 ^{0} C i ciśnienia 101,325 kPa, dla spalania - temperatura 25 ^{0} C i ciśnienie 101,325 kPa. Współczynnik konwersji dla Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio 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.

1.8. Ustalone w Taryfie ceny gazu maja charakter cen maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny za gaz niższe niż ustalone w Taryfie, równoprawnie traktując Odbiorców w grupach taryfowych.

2. DEFINICJE

2.1. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy (grupa E) .

2.2. **Sprzedawca** – JMP Flowers Power Sp. z o.o. z siedzibą w Lublinie, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie obrotu i dystrybucji gazem ziemnym wysokometanowym na podstawie posiadanych koncesji oraz pełniące funkcję Operatora systemu dystrybucyjnego.

2.3. **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.

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

2.5. **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 byłyby w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległaby kondensacji i wszystkie produkty spalania zostałyby doprowadzone do tej samej temperatury jaką miały substraty.

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

2.7. **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.

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

2.9. **Metr sześcienny normalny** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu ziemnego wysokometanowego, zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0 °C).

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

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. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

2.13. **Umowa** - zawarta między Sprzedawcą a Odbiorcą umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucji i sprzedaży gazu.

z upoważnienia
Prezesa URE
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Sypulska

2.14. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawartej w paliwie gazowym, którą można odebrać z systemu gazowego w okresie godziny, określona na dany rok w Umowie.

2.15. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych odebranych lub wprowadzonych do sieci.

2.16. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców dostarczających lub pobierających paliwa gazowe z systemu gazowego lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

2.17. **Charakterystyka poboru gazu** – określone w umowie lub rzeczywiste wielkości, określające w szczególności roczną ilość odbieranego gazu i nierównomierność jego poboru w czasie, godzinową moc oraz ciśnienie w miejscu dostarczania.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI I SPRZEDAŻY GAZU

3.1. Kwalifikacja odbiorców do Grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorca za dostarczony gaz i świadczoną usługę dystrybucji rozliczany jest 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 kryterium, którym jest moc umowna.

3.1.2. W oparciu o kryterium określone w pkt. 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna b [kWh/h]
B1	$b \leq 110$
B2	$b > 110$

3.1.3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych następuje na rok umowny na podstawie zamówień mocy umownych.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

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

3.2.2. W przypadku, gdy Odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze Sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas za ciepło spalania tego gazu będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.

3.2.3. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczenie usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie:

a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B1 co trzy miesiące,

b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B2 co miesiąc.

3.2.4. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie naliczonych należności za pobrany gaz i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.2.5. Korekta, o której mowa w pkt. 3.2.4. w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały okres rozliczeniowy lub - nie objęty przedawnieniem - okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, natomiast w przypadku zaniżenia należności – obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 4

3.2.6. Nadpłata, która powstała w wyniku korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na przyszły okres rozliczeniowy, chyba że Odbiorca zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.2.7. W okresach rozliczeniowych o którym mowa w pkt. 3.2.3. mogą być pobierane opłaty za dostawę gazu na podstawie jego prognozowanego zużycia gazu. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok w którym dokonywana jest prognoza. W prognozach uwzględnia się zgłoszone przez odbiorcę istotne zmiany w poborze gazu.

3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.7., 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.

3.2.9. Jeśli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i 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, uwzględniając sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru gazu,

b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – średniodobowe zużycie gazu ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru gazu,

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.

3.2.10. Sprzedawca świadczy usługę dystrybucji gazu każdemu Odbiorcy przyłączonemu do sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim Umową.

3.2.11. Sprzedawca może wstrzymać świadczenie usługi dystrybucji paliwa gazowego, jeżeli:

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

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

c) Odbiorca zwleka z zapłatą za dostarczony gaz lub świadczone usługi dystrybucji, 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 okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia, z zastrzeżeniem postanowień wynikających z art. 6c ustawy, o której mowa w pkt. 1.1. a).

3.2.12. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania gazu wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt. 3.2.11. Taryfy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem.

4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym ustala się według wzoru:

$$O = C \cdot Q/100 + S_a \cdot k$$

gdzie:

O - opłata za pobrany gaz w [zł],

C - cena gazu w [gr/kWh],

Q - ilość gazu w okresie rozliczeniowym [kWh],

S_a - stawka opłaty abonamentowej w [zł/miesiąc],

k - liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

4.1.2. Odbiorca gazu, niezależnie od cyklu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłacenia miesięcznej opłaty abonamentowej.

4.1.3. Stawka opłaty abonamentowej zamieszczona jest w pkt. 10, odnosi się do każdego układu pomiarowego i pobierana jest w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.

4.1.4. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności ze świadczeniem usług w zakresie handlowej obsługi odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za dostarczony gaz, a także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.

4.1.5. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata abonamentowa pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

4.2.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej Sprzedawcy za świadczone usługi dystrybucji obciążani są opłatami na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługę dystrybucji składa się z opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu, oraz z opłaty zmiennej zależnej od ilości dostarczonego Odbiorcy gazu.

4.2.2. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy B1 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

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

S_{zd} - stawka opłaty zmiennej za usługę dystrybucji w [gr/kWh],

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

S_{sdd} - stawka opłaty stałej za usługę dystrybucji w [zł/m-c],

k - liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

4.2.3. Dla Odbiorców grupy B2 opłata za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 6

gdzie:

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

S_{zd} - stawka opłaty zmiennej za usługę dystrybucji w [gr/kWh],

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

S_{sdd} - stawkę opłaty stałej za usługę dystrybucji w [gr/(kWh/h) za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],

M - moc umowna w[kWh/h],

T - liczba godzin w okresie rozliczeniowym w [h].

4.2.4. Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresie rozliczeniowym i na zasadach określonych w pkt. 3.2.2. - 3.2.10. Opłatę stałą za usługi dystrybucji pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu.

4.2.5. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.2.6. Opłatę zmienną za usługi dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego jako iloczyn ilość pobranego gazu w miejscu odbioru i stawki opłaty zmiennej, ustalonej dla danej grupy taryfowej.

4.2.7. W przypadku zmiany stawek 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.

4.2.8. 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.

4.2.9. Moc, o której mowa w pkt. 4.2.8., 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.

4.2.10. 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.

4.2.11. 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).

4.2.12. W przypadku przekroczenia przez Odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody Sprzedawcy wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w miesiącu i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca został zakwalifikowany.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

5. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

5.1. W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę lub Operatora ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu gazu spowodowanej:

a) awarią, zagrożeniem wybuchem lub wybuchem,
b) zagrożeniem pożarem lub pożarem,
c) prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
d) wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
e) wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem Odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej,

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

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

5.3. W przypadku, gdy Odbiorca nie dostosował się do ograniczeń, wymienionych w pkt 5.1, obciążany jest opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki stałej opłaty dystrybucyjnej określonej w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru gazu, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia za okres rozliczeniowy, w którym nastąpiły ograniczenia. Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez Sprzedawcę o wprowadzeniu tych ograniczeń.

5.4. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę mocy umownej, z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru gazu) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, Sprzedawca udziela Odbiorcy, na jego wniosek, bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości czasu trwania tego 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.

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZANEGO GAZU ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCY.

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

Wielkość charakteryzująca jakość gazu	Jednostka 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 obliczona według wzoru:

z up. zawiadomienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

$$BNP = OUT \cdot 2 \cdot CRG/100 \cdot (X_{SJW} - X_{SJNmax})/ X_{SJNmax}$$

gdzie:

BNP - bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu w miejscu odbioru w [zł],

OUT - pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli w [kWh],

CRG - cena referencyjna gazu w [gr/kWh],

X_{SJNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w tabeli,

X_{SJW} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu dostarczonego Odbiorcy w miejscu odbioru w [mg/m^3] lub w [µg/m^3] .

6.2. Jeżeli Sprzedawca dostarczy Odbiorcy w miejscu odbioru gaz, dla którego temperatura punktu rosy wody będzie wyższa niż:

a) maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (XSTNmax) dla 5,5 MPa od 1 kwietnia do 30 września w wysokości +3,7°C (276,85 K),

b) maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody (XSTNmax) dla 5,5 MPa od 1 października do 31 marca w wysokości -5,0 0C (276,85 K)

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody obliczona według wzoru:

$$BNT = OUT \cdot 0{,}1 \cdot CRG/100 \cdot (X_{STW} - X_{STNmax})/ X_{STNmax}$$

gdzie:

BNT - bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru w [zł],

OUT - pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody w [kWh],

CRG - cena referencyjna gazu w [gr/kWh].

X_{STNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody w [K],

X_{STW} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody gazu dostarczonego Odbiorcy w miejscu odbioru w [K].

6.3. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt. 6.1. i pkt. 6.2. w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

6.4. W przypadku dostarczenia gazu o cieple spalania niższym niż 9,444 kWh/m^3, Odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udokumentowany okres dostarczania gazu o obniżonym ciepła spalania. Wysokość bonifikaty oblicza się według wzoru:

$$B = (1 - Hs_{fr} / Hs_n) \cdot Q \cdot C$$

gdzie :

B – wysokość bonifikaty w [zł],

Hs_{fr} – ciepło spalania dostarczanego gazu w [kWh/m^3],

Hs_n – nominalne ciepło spalania 10,972 kWh/m^3,

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

C – cena gazu [gr/kWh]

6.5. W przypadku zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku, gdy badanie wykaże jakość gazu nie odpowiadającą parametrom określonym w Taryfie - koszt badania ponosi Sprzedawca.

6.6. Jeżeli wyniki badania jakości gazu nie potwierdzą zasadności zastrzeżeń zgłoszonych przez Odbiorcę, koszty związane z wykonaniem tego badania ponosi Odbiorca.

6.7. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy

z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Dyrektor Wydziału w Lublinie z siedzibą w Lublinie Agnieszka Szypulska

przysługują bonifikaty:

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

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

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

6.7.4. za niepowiadomienie Odbiorców zaliczanych do grupy taryfowej B1 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.

6.7.5. za niepowiadomienie Odbiorców zaliczanych do grupy taryfowej B2, 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 404,72 zł

6.7.6. 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 lub instalacji - w wysokości 134,91 zł.

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

6.7.8. 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.

6.7.9. za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 16,19 zł.

6.7.10. za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego przedsiębiorstwo energetyczne jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 16,19 zł.

6.7.11. za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego - w wysokości 269,81 zł.

6.7.12. za niewydanie przez przedsiębiorstwo energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu po zakończeniu jego dostarczania 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.

6.8. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę parametrów jakościowych gazu oraz standardów jakościowych obsługi Odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty o której mowa powyżej, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 10

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU.

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

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt. 7.1., sprzedawca obciąża pobierającego opłatami ustalonymi według iloczynu:
- trzykrotności ceny referencyjnej gazu obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru gazu [gr/kWh],
- ryczałtowych ilości nielegalnie pobieranego gazu [kWh] określone w pkt. 7.3.

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

Typ odbiornika	Ilość ryczałtowa [kWh]
Kuchenka gazowa (4-ro palnikowa)	2200
Kuchenka gazowa (4-ro palnikowa z piekarnikiem)	2750
Podgrzewacz wody	5500
Kocioł CO (do 26 kW)	16500
Kocioł CO (dwufunkcyjny do 26 kW)	21900
Inne urządzenia (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1100

7.4. Ryczałtowe ilości gazu o których mowa w pkt. 7.3. są ilościami maksymalnymi i Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości niższe, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego Odbiorcę lub podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.5. W przypadku podmiotów nielegalnie pobierających gaz, ryczałtowe ilości nielegalnie pobieranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin stwierdzonych przez Sprzedawcę jako czas trwania nielegalnego poboru gazu.

7.6. Przez cenę referencyjną paliwa gazowego, o której mowa w ust. 7.2., rozumie się średnioważoną cenę zakupu gazu przez Sprzedawcę, opublikowaną na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

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

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia.
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego;	Cena nabycia nowego gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę ryczałtową rekompensującą koszty związane z jego demontażem/montażem, która wynosi 58,36 zł
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych;	81,70 zł

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym 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 plomb przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia;	Kwota wynikająca z faktury za legalizację układu pomiarowego powiększona o kwotę wynikającą z kosztu montażu/demontażu układu pomiarowego w wysokości 58,36 zł
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej.	907,03 zł

8. OPŁATY ZA USŁUGI DODATKOWE NA ZLECENIE ODBIORCY.

8.1. Stawki opłat za dodatkowe czynności wykonywane przez Sprzedawcę na zlecenie Odbiorcy przyłączonego do sieci Sprzedawcy przedstawia tabela:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/ czynność lub sposób jej ustalenia
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu u Odbiorcy	116,72 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego;	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększoną o kwotę rekompensującą koszty wysyłki, oraz demontażu i ponownego montażu urządzenia pomiarowego w wysokości 58,36 zł
3.	Założenie plomb Sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę;	81,70 zł
4.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego;	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego w dniu jego montażu, powiększona o kwotę wynikającą z demontażu montażu Układu pomiarowego w wysokości 58,36 zł
5.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości paliwa gazowego.	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostką przeprowadzającą badanie.
6.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań urządzenia pomiarowego.	98,40 zł

8.2. Opłat związanych ze sprawdzeniem poprawności wskazań urządzeń pomiarowych nie pobiera się w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu sprawdzanego urządzenia.

8.3. Opłat związanych z badaniem jakości dostarczanego paliwa gazowego nie pobiera się w przypadku stwierdzenia niedotrzymania przez Sprzedawcę parametrów jakościowych dostarczanego gazu.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypulska

str. 12

9. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWEJ.

9.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ Operator nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.

9.2. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Operator niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.

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

Grupa taryfowa	Ceny i stawki opłat					
	Cena za gaz		Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniającą 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]
B1	8,309	8,671	5,00	2,69	x	5,133
B2	x	x	x	x	0,136	3,479

Do cen i stawek należy doliczyć podatek VAT

11. UMOWY KRÓTKOTERMINOWE DOSTARCZANIA PALIWA GAZOWEGO.

11.1. W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczania paliwa gazowego w okresie krótszym niż rok, Sprzedawca może zawrzeć z Odbiorcą, umowę krótkoterminową na okres jednego dnia, jednego miesiąca lub jego wielokrotności dla miejsc odbioru paliwa gazowego, w których pobór paliwa gazowego następuje z mocą powyżej 440 kWh/h.

11.2. Umowa krótkoterminowa dostarczania paliwa gazowego jest zawierana na czas określony.

11.3. W przypadku zawarcia umowy krótkoterminowej dostarczania paliwa gazowego do miejsca odbioru paliwa gazowego, do którego sprzedawca dostarcza paliwo gazowe dla tego Odbiorcy na podstawie Umowy zawartej na okres dłuższy nit 1 rok, strumień paliwa gazowego jest rozdzielany proporcjonalnie do wielkości zamówionej mocy umownej dla poszczególnych Umów, tzn. umowy długoterminowej i umowy krótkoterminowej. Natomiast w przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej bez zgody Sprzedawcy, (ponad sumę mocy umownych wynikającą z zawartych dla tego miejsca odbioru umów), wielkość przekroczenia jest przypisana proporcjonalnie dla mocy umownych zamówionych w ramach umowy długoterminowej i krótkoterminowej.

11.4. Kwalifikacja Odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej do grupy taryfowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.1. Taryfy.

11.5. Opłatę za dostarczanie paliwa gazowego na podstawie umów krótkoterminowych ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.2.3 - 4.2.12 Taryfy, przy czym opłata stała za usługi

Zatwierdzona Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie Agnieszka Szypulska

dystrybucji stanowi iloczyn stawki opłaty stałej, o której mowa w pkt. 10.1 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

11.6. W zakresie nieuregulowanym w Rozdziale 11 do rozliczeń z Odbiorcami dotyczących realizacji umów krótkoterminowych stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wydziału Terenowego w Lublinie
Agnieszka Sypulska

Jarosław Stasiek