



Katowice, dnia 13 czerwca 2012 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4212-9(7)/2012/864/VII/KR

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165 poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551, Nr 135, poz. 789, Nr 205, poz. 1208, Nr 233, poz. 1381 i Nr 234, poz. 1392) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106, poz. 622 i Dz. U. Nr 186, poz. 1100)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 12 kwietnia 2012 r.

przedsiębiorstwa energetycznego - Zakład Energo-Mechaniczny Łabędy

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Gliwicach,

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)

o zatwierdzenie taryfy za usługi dystrybucyjne gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 12 kwietnia 2012 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego licencję z dnia 2 listopada 1999 r., Nr PPG/33/864/W/1/2/99/AS ze zmianą z dnia 30 września 2008 r.,



Nr DPG/33-ZTO/864/W/OKA/2008/KT na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy za usługi dystrybucyjne gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez 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 (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE”), 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. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 5 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci. W przypadku wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

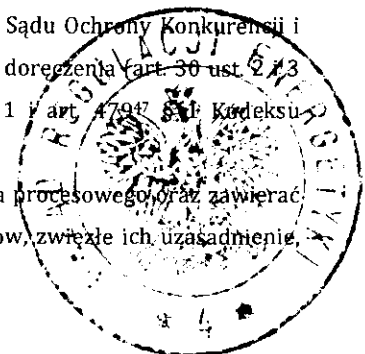
Stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznano za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - 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, zwięzcie ich uzasadnienie.



wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane 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 publikacji.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

Urząd Regulacji Energetyki
Południowy Oddział Terenowy
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Włodek Janakiewicz

Otrzymuje:

Przedsiębiorstwo Energo System
ul. Pokoju 45
41-500 Chorzów

Pani Justyna Dziarmaga
pełnomocnik
Zakładu Energo-Mechanicznego Łabędy Sp. z o.o.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Urząd Regulacji Energetyki
Południowy Oddział Terenowy
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Włodek Janakiewicz

**Zakład Energo-Mechaniczny Łabędy Sp. z o.o.
z siedzibą w Gliwicach**

**TARYFA
za usługi dystrybucyjne
gazu ziemnego wysokometanowego**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15.06.2012 OKA-4212-3(M)/2012/864/VI/KR

Zapewnienie przez
Urząd Regulacji Energetyki
DYKUCJE
Południowego Obszaru Energetycznego
Urząd Regulacji Energetyki
w siedzibie w Gliwicach
Marek Miśkiewicz

Gliwice, 2012 r.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE	3
3. OGÓLNE ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI.....	3
3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych	3
3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców	4
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	5
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU	6
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU	7
7. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWEJ	7
8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY ...	7
9. WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT	8

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
JANINA POKOR
Południowego Dywizji Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Oskiewicz

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji zwane dalej „stawki opłat dystrybucyjnych”,
 - stawki opłat abonamentowych,
 - sposób ustalenia bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania opłat za nielegalny pobór gazu,
 - sposób ustalania opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez Zakład Energo-Mechaniczny Łabędy Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gliwicach - zwany dalej „przedsiębiorstwem energetycznym”.
- 1.2 Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki, z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.3 Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.4 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.
- 1.5 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.6 Stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia systemowego.

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

3. OGÓLNE ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1 Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonuje się z uwzględnieniem wielkości mocy umownej - wielkości i charakterystyki poboru gazu w miejscach jego odbioru.
- 3.1.2 Według kryterium określonego w pkt 3.1.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gliwicach
Marek Miśkiewicz

Grupa taryfowa	Moc umowna b [m ³ /h]
Sieć rozdzielcza o ciśnieniu do 0,5 MPa włącznie	
G-1	b>1000
G-2	10<b≤1000
G-3	b≤10

3.1.3 Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1 Przedsiębiorstwo energetyczne przekazuje odbiorcom dane dotyczące odczytów układów pomiarowych lub ich korekty, bez pobierania dodatkowych opłat.
- 3.2.2 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonane usługi związane z dostarczaniem gazu, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.3 Korekta faktur, o których mowa w pkt 3.2.2 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.4 Przedsiębiorstwo energetyczne dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego, w następujących okresach rozliczeniowych:
- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż 10 m³/h - nie dłuższych niż 12 miesięcy,
 - 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż 10 m³/h - co miesiąc.
- 3.2.5 W okresach, o których mowa w pkt 3.2.4., mogą być pobierane opłaty za wykonane usługi związane z dostarczaniem gazu w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu.
- 3.2.6 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.5. powstanie nadpłata lub niedopłata za wykonane usługi związane z dostarczaniem gazu, przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz zastosowanie znajduje § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.7 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od przedsiębiorstwa energetycznego jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu lub nieprawidłowo zarejestrował pobór gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za świadczoną usługę dystrybucji przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,

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

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 4.1 Odbiorca usługi dystrybucji zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz przedsiębiorstwa energetycznego miesięcznej opłaty abonamentowej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowy.
- 4.2 Opłata abonamentowa związana jest z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych i przekazywaniem danych z ich odczytu, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za świadczone usługi dystrybucji gazu, a także z wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.3 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.4 W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.5 Przedsiębiorstwo energetyczne świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.6 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej **G-1** i **G-2**, opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T + S_a \times k$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
 Q – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/(m³/h)] za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
 M – moc umowna [m³/h],
 T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

- 4.7 W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej **G-3** opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times k + S_a \times k$$

gdzie:

- O_{dg} – opłata za usługę dystrybucji gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
 Q – ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m³],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej [zł/m-c],
 S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],
 k – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.

an

- 4.8 Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.1 – 3.2.7.
- 4.9 Opłatę za usługi dystrybucji – w części stałej, pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.10 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługi dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.11 W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.12 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.13 W przypadku zmiany stawek opłat dystrybucyjnych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.14 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca za cały okres trwania wstrzymania lub ograniczenia dostawy gazu ponosi opłatę za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.15 W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody przedsiębiorstwa energetycznego, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.16 Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczenia, wprowadzonego przez przedsiębiorstwo energetyczne w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi są obciążani 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 usługi dystrybucji określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.17 Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 9.

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU

- 5.1 Za niedotrzymanie przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługuje opłata w wysokości wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2011 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 18 stycznia 2012 r., które wyniosło 3 604,68 zł.
- 5.2 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez przedsiębiorstwo energetyczne parametrów jakościowych gazu oraz standardów

jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego otrzymania chyba, że w obowiązującej umowie określono inaczej.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się - pobieranie gazu 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.
- 6.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu, przedsiębiorstwo energetyczne może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami w wysokości pięciokrotności ceny referencyjnej gazu obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie. Przez cenę referencyjną gazu rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego paliwa, publikowaną przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 6.3 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.2 określone poniżej są ilościami maksymalnymi i przedsiębiorstwo energetyczne przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez odbiorcę lub podmiot.
- dla odbiorców z grupy taryfowej G-3 – 500 [m³],
 - dla odbiorców z grup taryfowych G-1 i G-2 – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.

7. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWEJ

- 7.1 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci rozdzielczej, ponieważ przedsiębiorstwo energetyczne nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.
- 7.2 W przypadku jednak wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci przedsiębiorstwo energetyczne wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

- 8.1 Za usługi wykonywane przez przedsiębiorstwo energetyczne na dodatkowe zlecenie odbiorcy, ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu	50,00 zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego	105,00 zł

- 8.2 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania gazomierza oraz badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia oraz badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu gazomierza.

9. WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT

Stawki opłat (netto)				
Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych			Stawka opłaty abonamentowej zł/pkt. pom./m-c
	Stała		Zmienna	
	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]	
G-1	-	0,0200	0,1787	130,56
G-2	-	0,0160	0,1189	130,54
G-3	19,50	-	0,4472	8,33

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
ciepła i gazu

Justyna Dziarmaga

Zaproszenie Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
PVRK/URK
Południowego Okręgu Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek Koskiwicz