



Katowice, dnia 14 września 2022 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OKA.4212.5.2022.AZa

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

**FENICE Poland Spółka z o. o. z siedzibą w Bielsku-Białej**

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 20 maja 2022 r.

**zatwierdzam**

taryfę dla dystrybucji 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 26 maja 2022 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego m. in. koncesję na dystrybucję paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji 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, 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 dla dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r.

w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).

Stawki opłat za usługi dystrybucji ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność.

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 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.**
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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 2022 r. poz. 1125). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (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 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”.
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 publikacji.

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
/-/  
Marek Miśkiewicz  
Dyrektor  
Południowego Oddziału  
Terenowego Urzędu  
Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach**

**FENICE Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej**

**TARYFA  
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI  
GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**

**FENICE Poland Sp. z o.o.**

ul. Komorowicka 79 A

43-300 Bielsko-Biała

NIP PL 547-18-38-076

R-072144757

Tel. 033 8132783

(1)

**FENICE Poland Sp. z o.o.**

Dyrektor Finansowy

Członek Zarządu

*Marek Bernacki*  
Marek Bernacki

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *14.09.2022* nr *04A.4212.5.2022.A2e*

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Marek Miński*  
Marek Miński

**Bielsko-Biała, 2022 r.**

## 1 Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa dla usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego (dalej „taryfa”) została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne FENICE Poland Sp. z o. o. z siedzibą w Bielsku-Białej, zwaną dalej „Operatorem” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego (dalej „gaz”) odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora.
- 1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.),
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158 z późn. zm.),
  - rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280).
- 1.3 Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
  - sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
  - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
  - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - sposób ustalania opłaty za:
    - przekroczenie mocy umownej,
    - nielegalny pobór gazu,
    - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu,
  - stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit. a),
  - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
  - zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji, w tym za ich świadczenie na podstawie umów krótkoterminowych
- i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.
- 1.4 Zawarte w taryfie stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).
- 1.5 Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar zużycia gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych.

Urząd Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miłkowski

- 1.6 Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup> lub 1m<sup>3</sup>/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości gazu wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym paliwie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.8 Ustalone w taryfie 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.
- 1.9 W przypadku zawarcia między odbiorcą i Operatorem umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.10 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.9 dotyczą:
- krótkotrwałego odbioru znacznych ilości gazu,
  - niestandardowych parametrów dostarczanego gazu, w szczególności jego jakości,
  - niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
  - spełniania funkcji regulacyjnych dla sieci dystrybucyjnej w miejscu odbioru.

## 2 Definicje

- 2.1 Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami zawartymi w przepisach, o których mowa w pkt. 1.2 taryfy.

## 3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych

- 3.1 Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest w zależności od wielkości mocy umownej (b) oraz ciśnienia w miejscu dostarczenia (p), które określone są w umowie.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [ kWh/h ]	Ciśnienie gazu w miejscu dostarczenia p [ MPa ]
<b>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie NEMAK Poland Sp. z o.o.</b>		
A-1	110 ≤ B ≤ 18 700	p ≤ 0,04
A-2	B < 110	p ≥ 0,0016
<b>Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie FCA Poland S.A.</b>		
B-1	110 ≤ b ≤ 6 600	p ≤ 0,015
B-2	b < 110	p < 0,4
<b>Sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie BWI Poland Technologies Sp. z o.o.</b>		
D-1	220 ≤ b ≤ 1 100	p ≤ 0,35
D-2	b < 110	p ≤ 0,35

upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [ kWh/h ]	Ciśnienie gazu w miejscu dostarczenia p [ MPa ]
Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [ kWh/h ]	Ciśnienie gazu w miejscu dostarczenia p [ MPa ]
<b>Sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o.o.</b>		
I-1	$110 \leq B \leq 8\,800$	$p < 0,3$
<b>Sieci zlokalizowane w Tychach na terenie FCA Poland S. A.</b>		
T-1	$100 < b \leq 19\,900$	$p \leq 0,015$
T-3		$0,4 \leq p \leq 20$
<b>Sieci zlokalizowane w Rzeszowie na terenie Pratt&amp;Whitney Rzeszów S.A.</b>		
R-1	$b < 110$	$p \leq 0,015$
R-2	$110 \leq b \leq 715$	$p \leq 0,015$
R-3	$715 < b \leq 9\,926$	$p < 0,4$

3.3 Wielkość mocy umownej (b) określona jest w umowie.

#### 4 Zasady rozliczania odbiorców

##### 4.1 Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji.

4.1.1 Operator dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.

4.1.2 W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za świadczone usługi dystrybucji na podstawie prognozowanego jego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co 7 dni.

4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.

4.1.4 Prognozy zużycia gazu dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie:

- zużycia gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla odbiorców pobierających gaz w całym tym okresie,

Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Marek Miłobędzki

- b) średniorocznego zużycia gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru tego paliwa) i liczby dób w roku – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
- c) średniorocznego zużycia gazu – zużycia deklarowanego przez odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz charakterystyki poboru gazu – dla odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego paliwa w trakcie roku.

4.1.5 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego paliwa ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego paliwa, Operator uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.

4.1.6 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz, Operator, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.7 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.6, w przypadku:

- a) zawyżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
- b) zaniżenia należności – obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

4.1.8 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:

- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4.1.9 W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się z co najmniej dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy, jeśli umowa nie stanowi inaczej, w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:

- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,
- b) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.

4.1.10 Dostawca może wstrzymać dostarczanie gazu do odbiorcy, jeżeli:

Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

- a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
- c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a odbiorca gazu w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

4.1.11 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.10, Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie.

## 4.2 Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu

4.2.1 Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej Operatora za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.2.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

a) w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej T-3 według wzoru:

$$O_d = S_{zd} \cdot Q$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

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

$Q$  - ilość gazu [kWh].

b) w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej A-2, B-2 i R-1 według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_d$  - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];

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

$Q$  - ilość gazu [kWh];

$S_{sdd}$  - stawka opłaty stałej [zł/miesiąc];

$k$  - liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

c) w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej A-1, B-1, D-1, I-1, R-2, R-3 i T-1 według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_d$  - opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł]

opowiadania Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz



- $S_{zd}$  – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];  
 $Q$  – ilość gazu [kWh];  
 $S_{sd}$  – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];  
 $M$  – moc umowna [kWh/h];  
 $T$  – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu w danym okresie rozliczeniowym oblicza się na podstawie danych wynikających z pomiarów ciepła spalania pozyskanych przez Operatora od dostawcy, do sieci którego jest przyłączony, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 4.2.4 W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.2.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 31 lipca danego roku, może wystąpić do Operatora o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.
- 4.2.7 W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.8 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.2.9 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany stawek opłat dystrybucyjnych i przekazanego Operatorowi w terminach i na warunkach określonych w umowie.
- 4.2.10 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego gazu ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.11 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru gazu z sieci dystrybucyjnej bez zgody Operatora, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.2.12 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:

Z upoważnienia  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

- a) awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
- b) prac prowadzonych przez Operatora w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
- c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,

opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.

#### 4.2.13 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki netto opłat za usługi dystrybucji		
	Stałe		Zmienne
	[gr/(kWh/h) za h	[zł/m-c]	[gr/kWh]
<b>Odbiorcy gazu ziemnego z sieci dystrybucyjnych o ciśnieniu do 0,4 MPa</b>			
A-1	0,93	-	1,74
A-2	-	111,81	6,17
B-1	0,71	-	5,20
B-2	-	28,23	6,90
D-1	1,56	-	2,94
I-1	0,58	-	3,38
T-1	0,67	-	1,02
R-1	-	156,79	4,03
R-2	0,48	-	1,48
R-3	1,29	-	1,04
<b>Odbiorcy sprężonego gazu ziemnego zaopatrujący się w stacjach sprężania</b>			
Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucji (zmienne)		
	[gr/kWh]		
T-3	8,52		

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

## 5 Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń

- 5.1 W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
  - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
  - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Operatora,
  - wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
  - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu,

z zastrzeżeniem pkt 5.3, opłata stała za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

- 5.2 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.3 W przypadku ograniczenia przez Operatora mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.
- 5.4 Operator jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt. 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.
- 5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.
- 5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.
- 5.7 Opłaty za przekroczenie mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.
- 5.8 W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu gazu, trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.

## 6 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

6.1 Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	98,36
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	98,36
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	327,88
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy o mocy zamówionej nie większej niż 110 kWh/h, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu do miejsc odbioru, 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	98,36
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określony w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu, 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 telekomunikacji	491,82
6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	163,94
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	98,36
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia 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	19,67
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	19,67
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	19,67
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	327,88

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Mi...

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
12.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego paliwa, na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za niedostępnie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	24,59

- 6.2 Warunkiem otrzymania bonifikat, o których mowa w pkt. 6.1 jest wystąpienie przez odbiorcę do Operatora z pisemnym wnioskiem. Operator udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.

## 7 Bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu

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

Wielkość charakteryzująca jakość gazu	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość $X_{SJNmax}$
zawartość siarkowodoru*)	mg/m <sup>3</sup>	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m <sup>3</sup>	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m <sup>3</sup>	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m <sup>3</sup>	16,0

\*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

$$BNP = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{SJW} - X_{SJNmax}}{X_{SJNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- $X_{SJNmax}$  – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego gazu, określona w tabeli,
- $X_{SJW}$  – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu w miejscu odbioru.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYRUKTOR  
Połączonowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

- 7.2. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:
- w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi +3,7 °C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
  - w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 °C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

$$BNT = OUT * 0,1 * \frac{CRG}{100} * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],
- OUT – ilość pobranego w miejscu odbioru gazu o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- $X_{STNmax}$  – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRiESD [K],
- $X_{STW}$  – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody gazu w miejscu odbioru [K].

- 7.3 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy gaz, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej od  $HSN_{mingr}$ , określonej zgodnie z IRiESD, która – wynosi  $HSN_{mingr} - 9,444$  [kWh/m<sup>3</sup>] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania dla gazu wynosi 38 MJ/m<sup>3</sup> (10,555 kWh/m<sup>3</sup>).

- 7.4 Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy gaz o wartości ciepła spalania  $H_{zw}$  niższej niż  $HSN_{min}$  określonej w IRiESD (wyższej lub równej  $HSN_{mingr}$ ), odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * \frac{CRG}{100} * \left(1 - \frac{H_{zw}}{HSN_{min}}\right)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w miejscu odbioru ilość gazu o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu  
wysokometanowego E – 38,0 MJ/m<sup>3</sup> (10,555 kWh/m<sup>3</sup>)

## 8 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 8.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie tych paliw bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy.
- 8.2 W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1, Operator obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{NPG}$  – opłata za nielegalny pobór gazu [w zł],
- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
- $Q_{NPG}$  – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [kWh], o których mowa w pkt 8.3

- 8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu przyjmuje się:

Typ odbiornika (lub opcjonalnie: przedział mocy lub grupa taryfowa)	Ilości ryczałtowe [kWh]
urządzenia u odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1000

- 8.4 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Państwowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Misiewicz

pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu 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 układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 70,57 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Dostawcy
1.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 127,02 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Dostawcy
2.	Założenie nowych plomb na układzie pomiarowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych dla grup taryfowych o mocy:	
2.1	nie większej niż 110 kWh/h	98,79 zł
2.2	większej niż 110 kWh/h	121,13 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb Operatora na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	265,80 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
4.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 70,57 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 127,02 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury	967,93 zł

URZĘDZIE NADZORSTWA  
DIREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

14



Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
	odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	

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

## 9 Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

9.1 Operator ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu u odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	137,70 zł
	- większą niż 110 kWh/h	247,85 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego:	
	- dla mocy nie większej niż 110 kWh/h	120,93 zł
	- dla mocy większej niż 110 kWh/h	202,05 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 70,57 zł.
	- większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 127,02 zł.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	- większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5	Założenie plomby Operatora na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę:	
	- dla mocy nie większej niż 110 kWh/h	98,79 zł
	- dla mocy większej niż 110 kWh/h	121,13 zł
6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 70,57 zł
	- większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 127,02 zł
7	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	
	- dla wszystkich grup taryfowych	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 27,16 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 8,92 zł	
9	Dodatkowe rozliczenie na wniosek odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h w okresie między dwoma rzeczywistymi odczytami 27,16 zł	

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

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Tercenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miśkiewicz

- 9.2 W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego układu pomiarowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 6,06 zł.
- 9.3 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 24,64 zł za dojazd do odbiorcy.
- 9.4 Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna umowa.
- 9.5 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, będącego własnością Operatora oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego.
- 9.6 Odbiorca pokrywa koszty badania jakości paliwa gazowego tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych gazu.

## 10 Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Operatora

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

W przypadku wystąpienia jednak podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci Operatora wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

## 11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej

- 11.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Operator może zawrzeć, dla danego miejsca odbioru, umowę krótkoterminową na okres jednego miesiąca umownego lub jego wielokrotności.
- 11.2 Umowa krótkoterminowa może zostać zawarta dla miejsca odbioru, w którym pobór paliwa gazowego następuje z mocą umowną większą niż 110 kWh/h.
- 11.3 Kwalifikacja do grupy taryfowej odbiorcy korzystającego z umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.2 taryfy.
- 11.4 Opłatę za świadczenie usługi dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt. 4.2.2 lit. b i c) taryfy, przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w pkt. 4.2.13 taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt. 11.5.

Znamionem Prezesa  
Urzedu Regulacji Energetyki  
DYK KTOR -  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedziba w Katowicach  
Marek Miszkiewicz

11.5 Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt. 11.4 wynosi:

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej dystrybucyjnej dla Umowy krótkoterminowej		
	Umowa dobową	Umowa na okres miesiąca	Umowa na okres kwartału
Styczeń	2,5	2,2	1,7
Luty	2,5	2,2	
Marzec	2,4	2,2	
Kwiecień	2,2	2,2	1,7
Maj	1,7	2,2	
Czerwiec	1,4	2,2	
Lipiec	1,4	2,2	1,7
Sierpień	1,4	2,2	
Wrzesień	1,7	2,2	
Październik	2,4	2,2	1,7
Listopad	2,5	2,2	
Grudzień	2,5	2,2	

11.6 W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 11 do rozliczeń dotyczących realizacji umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia taryfy.

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Południowego Oddziału Terytorialnego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
*Marek Miśkiewicz*