

Katowice, dnia 3 września 2019r.

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA.4212.3.2019.CW

**DECYZJA**

**Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019r. poz. 755 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018r. poz. 2096 ze zm.)**

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego:

**Zakładów Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Kielcach**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 31 maja 2019r., uzupełnionego pismami z dnia 16 lipca 2019r. oraz 13 sierpnia 2019r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

**zatwierdzam**

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

**UZASADNIENIE**

W dniu 3 czerwca 2019r, na wniosek Przedsiębiorstwa zawarty w piśmie z dnia 31 maja 2019r., posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie 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 taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 tej ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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 2018r, poz. 640).

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.

**POUCZENIE**

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<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, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 2019 r. poz. 785 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następne 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 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  
/-/

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

uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 14 maja 2019r. na rachunek  
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

*Cyprian Walczyk*  
*gł. specjalista*

**Otrzymuje:**

Pan Marian Pałka  
Pełnomocnik  
Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury  
Przemysłowej „Chemar” Spółka Akcyjna  
ul. Olszewskiego 6  
25-953 Kielce



Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej  
„CHEMAR” S. A. z siedzibą w Kielcach  
25-663 Kielce, ul. K. Olszewskiego 6

## Taryfa dla paliw gazowych

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 03.03.2019 nr OKA.4212.3.2019.CW

Z upoważnienia prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DARIUSZ FORC  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie

Mariank M...

Kielce, 2019r.

Dyrektor Techniczny


  
mgr inż. Marian Palka

## 1 Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” Spółka Akcyjna z siedzibą w Kielcach, zwane dalej „Chemar SA” lub „Operatorem” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do sieci Operatora.
- 1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, 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),
  - 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 2018 r. poz. 640).
- 1.3 Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
  - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
  - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliw gazowych,
  - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - sposób ustalania opłaty za:
    - przekroczenie mocy umownej,
    - nielegalny pobór paliw gazowych,
    - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
  - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,
  - stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliw gazowych, 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 paliw gazowych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci gazowej Operatora ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).
- 1.5 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup>. Jeżeli pomiar zużycia paliwa gazowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych.

Dyrektor Techniczny

  
mgr inż. Marian Pałka

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Regionalnego Ośrodka  
Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  


2

- 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 paliwa gazowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości paliwa gazowego 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 paliwa gazowego,
  - niestandardowych parametrów dostarczanego paliwa gazowego, 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.


## 3 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.

- 3.1 Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt. 3.1. ustala się następującą grupę taryfową:
- gaz ziemny wysokometanowy

Grupa taryfowa	Moc umowna „a” [kWh/h]
<b>W-6</b>	<b>110 &lt; a ≤ 6 600</b>

- 3.3 Jeżeli okres obowiązywania umowy z odbiorcą przekracza jeden rok, to odbiorca jest corocznie kwalifikowany na kolejny rok do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w taryfie.
- 3.4 Wielkość mocy Umownej określona jest w Umowie.
- 3.5 Odbiorca, który pobiera gaz ziemny wysokometanowy z kilku miejsc odbioru, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc, o ile umowa nie stanowi inaczej.

  
mgr inż. Marian Pałka


Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Odziałowego Oddziału Technicznego  
Instytutu Regulacji Energetyki  
ul. Szucha 71, 00-611 Warszawa  
  
Marek Miś

## 4 Zasady rozliczania odbiorców

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

- 4.1.1 Chemar SA 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 paliwa gazowego 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 pobrane paliwo gazowe, wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej na najbliższy okres rozliczeniowy.
- 4.1.4 Prognozy zużycia paliwa gazowego dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych o mocy większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie deklarowanego przez odbiorcę poboru paliwa gazowego.
- 4.1.5 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę paliwa gazowego 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 pobrane paliwo gazowe, Chemar SA, 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 ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.1.8 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, jeżeli umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:
- a) ilość paliwa gazowego 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 paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem

Dyrektor Techniczny  
  
mgr inż. Marian Pałka

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Regionalnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
w Warszawie  


sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego 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 paliwa gazowego 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 Operator może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego do odbiorcy, jeżeli:

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 pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a odbiorca paliwa gazowego 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 paliwa gazowego z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.10, Operator bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy paliwa gazowego wynosi: 123,92 zł.

## 4.2. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji paliwa gazowego

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

4.2.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

$$O_d = S_{zd} \cdot Q + S_{sd} \cdot M \cdot T$$


gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_d$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- $S_{zd}$  – stawka opłaty zmiennej [zł/kWh];
- $Q$  – ilość paliwa gazowego [kWh];
- $S_{sd}$  – stawka opłaty stałej [zł/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego];
- $M$  – moc umowna [kWh/h];
- $T$  – liczba godzin w okresie rozliczeniowym.

Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego  $Q$  oblicza się wg. wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{m_n} \cdot W_k)$$

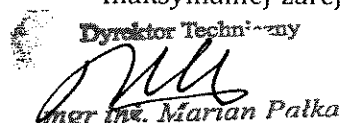
Dyrektor Techniczny  
  
 mgr inż. Marian Palka


Zapowiadanie Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 DYREKTOR  
 Regionalnego Oddziału Regulacyjnego  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 w Katowicach  
  
 Marek M.

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $Qm^3_n$  - ilość gazu ziemnego wysokometanowego w n-tej dobie w [ $m^3$ ],  
 $W_k$  - współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania paliwa gazowego dla okresu rozliczeniowego i liczby 3,6,  
i - liczba dób w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.3 Ciepło spalania, ustala się na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanego przez Polską Spółkę Gazownictwa Sp. z o.o. dla okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.4.
- 4.2.4 W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.2.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku umownego. Odbiorca, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD, może wystąpić do Chemar SA o zmianę mocy umownej na kolejny rok umowny. W przypadku braku takiego wniosku, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku umownym.
- 4.2.7 Za zgodą Operatora, na wniosek odbiorcy, moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego roku umownego. W przypadku obniżenia mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.
- 4.2.8 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.
- 4.2.9 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 paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego paliwa gazowego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.2.10 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.
- 4.2.11 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego paliwa gazowego ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.12 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru paliwa gazowego z sieci dystrybucyjnej bez zgody Operatora, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc

Dyrektor Techniczny  
  
mgr inż. Marian Pałka

Zapowiadanie do Prezesa  
Wzrostu delegacji i kierownika  
DYREKTOR  
Instytutu Gazownictwa i Energetyki  
Instytutu Gazownictwa i Energetyki  
Instytutu Gazownictwa i Energetyki  
Instytutu Gazownictwa i Energetyki  
Instytutu Gazownictwa i Energetyki  




umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

4.2.13 W przypadku wystąpienia przekroczenia mocy umownej u odbiorcy na skutek:

- 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.

4.3.14 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucji gazu	
	Staća	Zmienna
	[zł/(kWh/h) za h]	[zł/kWh]
<b>W-6</b>	<b>0,00362</b>	<b>0,06406</b>

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 Chemar SA ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
- b) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- c) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci Operatora,
- d) wykonywania prac związanych z przyłączeniem do sieci,
- e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,

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

Dyrektor Techniczny

*M. Pałka*  
mgr inż. Marcin Pałka

Urząd Regulacji Energetyki  
Dyrektor  
Polskiego Ośrodka Gazownictwa i  
Energetyki Gazowej  
ul. Żelazna 6, 00-620 Warszawa  
*A. Stawski*

za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.


- 5.4 Chemar SA 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.


## 6 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

- 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 paliwa gazowego, przerwanej z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	85,43
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	85,43
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	284,77
4.	Za niepowiadomienie odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego do miejsc odbioru zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, 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	85,43
5.	Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określone w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	427,15

Dyrektor Techniczny

  
mgr inż. Marian Pałka

Zapowiadanie w imieniu  
Urzędu Regulacji Energetyki  
UR EKTAR  
Fondušového oddělení Energetického  
Úřadu regulujícího trh energií  
z sídlem v Praze  
  
Marek Mlynář

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	142,38
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie	85,43
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	17,09
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	17,09
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	17,09
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	284,77
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 niedostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego	21,36

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 paliwa gazowego

7.1 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe, które nie będzie spełniało parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	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 paliwa gazowego obliczana według wzoru:

Dyrektor Techniczny

*mgr inż. Marjan Pałka*

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Regionalnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Marek Mirowski*

$$\text{BNP} = \text{OUT} * 2 * \frac{\text{CRG}}{100} * \frac{X_{\text{SjW}} - X_{\text{SjNmax}}}{X_{\text{SjNmax}}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

- 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 0C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
  - w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 0C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

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

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

Dyrektor Techniczny  
mgr inż. Marian Pałka

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Polskiego Górnictwa Terenowego  
Urząd Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
Marek Miśkiewicz

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

- 7.4 Jeżeli Operator w miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody odbiorcy, dostarczy paliwo gazowe 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 paliwa gazowego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],
- CRG – cena referencyjna paliwa gazowego [gr/kWh],
- $H_{zw}$  – ciepło spalania paliwa gazowego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m<sup>3</sup>],
- $HSN_{min}$  – minimalne ciepło spalania wynosi dla gazu:  
wysokometanowego – 10,555 kWh/m<sup>3</sup>

## 8. Opłaty za nielegalne pobieranie paliw gazowych

- 8.1 Za nielegalne pobieranie paliw gazowych 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 paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 8.1, Chemar SA obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

- 8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego przyjmuje się:

Dyrektor Techniczny  
*Marian Pałka*  
mgr inż. Marian Pałka

Zapowiadamy, że  
Urzędu Regulatora Energetyki  
TRYKUR  
Południowego Obszaru  
Urzędu Regulatora Energetyki  
z siedzibą w  
*Struż*

Typ odbiornika	Ilości ryczałtowe [kWh]
urządzenia u odbiorców (za każdy 1 kW zainstalowanej mocy)	1000

- 8.4 Ryczałtowe ilości paliwa, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający paliwo gazowe, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 8.5 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 układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
1.1	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 123,92 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
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	większej niż 110 kWh/h	118,18 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	259,32 zł
4.	Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla grup taryfowych o mocy:	
4.1	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 123,92 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Operatora
5.	Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	944,32 zł

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:

Dyrektor Techniczny  
  
 Inż. Marian Pałka

Z upoważnienia  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 DYREKTOR  
 Południowego Oddziału  
 Urzędu Regulacji Energetyki  
 z siedzibą w  
  
 Marek M...

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Opłata [zł]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy o mocy:	
	- większej niż 110 kWh/h	123,92 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego odbiorcy o mocy:	
	- większej niż 110 kWh/h	202,05 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego dla grup taryfowych o mocy:	
	- 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 123,92 zł.
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego o mocy:	
	- 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 o mocy:	
	- większej niż 110 kWh/h	118,18 zł
6	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego o mocy:	
	- 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 123,92 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 26,50 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 8,70 zł	

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

- 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 5,91 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 następujących

Dyrektor Techniczny  
mgr inż. Marian Pałka


Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Północnego Oddziału Technicznego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach  
Marek Miś

- czynności pomniejsza się o kwotę 24,04 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 paliwa gazowego.

## 10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci Operatora

Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż Operator nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do sieci w okresie jej obowiązywania, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie w tym okresie. W przypadku wystąpienia podmiotu o przyłączenie do sieci, Operator uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

  
mgr inż. Marian Pałka

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Polskiego Odektu Energetyki  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Warszawie  
  
Marek Miś