



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4212.3.2022.AZa

Katowice, dnia 1 lipca 2022 r.

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 2021 r. poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

CHEMAR Spółka Akcyjna z siedzibą w Kielcach

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 30 marca 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 31 marca 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.

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. 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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 2020 r. poz. 755 ze zm.). 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**



CHEMAR S. A.

**z siedzibą w Kielcach
25-663 Kielce, ul. K. Olszewskiego 6**

TARYFA Nr 4

**Dla usług dystrybucji gazu ziemnego
wysokometanowego**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 01.07.2022 r. nr OKA.4212.3.2022.12e

Prezes Zarządu

Mariusz Gajowiec

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Kielcach

Marek Miśkiewicz

Kielce, 2022 r.

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Chemar Spółka Akcyjna z siedzibą w Kielcach, zwane dalej „Operatorem” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji paliw gazowych odbiorcom przyłączonym do sieci „Operatora”.

1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 z późn. zm.),
- b) 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.) - zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- c) 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) - zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

1.3. Taryfa zawiera:

- a) grupy taryfowe i kryteria kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych,
- b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- c) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
- d) opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- e) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń w poborze gazu,
- f) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu.
- g) stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- h) zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci.

1.4. Zawarte w taryfie stawki opłat za dostarczenie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. b)

1.5. Ustalone w taryfie stawki opłat usług dystrybucyjnych 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.

1.6. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1kWh lub do 1kWh/h. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa wówczas dla celów rozliczeniowych 1m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1m³ w warunkach normalnych.

1.7. Rozliczeń za świadczone usługi dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m³) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt 1.8.

1.8. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1m^3 i liczby 3,6. Współczynnik konwersji ustalony jest na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego na podstawie informacji otrzymanej z Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o.

2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

2.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w aktach prawnych wymienionych w pkt 1.2. niniejszej taryfy.

3. ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Wszyscy odbiorcy zostali zakwalifikowani do jednej grupy taryfowej na podstawie wielkości mocy umownej.

3.1.2. W oparciu o kryteria, określone w punkcie 3.1.1. ustala się następującą grupę taryfową:

Grupa taryfowa	Moc umowna a [kWh/h]
W 6	$110 < a \leq 6\ 600$

3.1.3. Wielkość mocy Umownej określona jest w Umowie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

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

3.2.2. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt 3.2.1. mogą być pobierane opłaty za świadczenie usługi dystrybucji w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia gazu. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż co siedem (7) dni, zgodnie z warunkami ustalonymi w umowie.

3.2.3. Prognozy zużycia gazu dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy.

3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.2. powstanie nadpłata lub niedopłata za świadczone usługi dystrybucji, 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 Odbiorcy na najbliższy okres rozliczeniowy.

3.2.5. 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 i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, Operator jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. W przypadku braku możliwości ustalenia korekty na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się średnioważone zużycie gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta. W wyliczaniu wysokości korekty uwzględnia się sezonowość poboru gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia gazu. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub – nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 3.2.6. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i odbiorcy doszło do nie zarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedniego roku, uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) - ilość gazu zmierzoną przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

4.1. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 4.1.1. Operator świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.1.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej Operatora za świadczone im usługi dystrybucji, obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługi dystrybucji składa się z:
- opłaty stałej, niezależnej od ilości dostarczonego gazu,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości dostarczonego gazu.

- 4.1.3. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji gazu oblicza się według wzoru:

$$Q_d = (S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T)$$

gdzie:

Q_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji gazu w [zł],

S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji gazu w [zł/kWh],

- Q – ilość energii zawartej w gazie, przedstawiona w pkt 1.8. i obliczonej w sposób określony w pkt 4.1.3.1. niniejszej taryfy w [kWh],
- S_{sd} – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji gazu za każdą godzinę okresu rozliczeniowego w [zł/kWh/h],
- M – moc umowna w [kWh/h],
- T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h]

4.1.3.1. Ilość energii zawartej w gazie ziemnym wysokometanowym w okresie rozliczeniowym Q w [kWh], o których mowa w pkt 4.1.3 oblicza się według wzoru:

$$Q = \sum_{n=1}^i (Q_{m_n^3} \cdot W_k)$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $Q_{m_n^3}$ - 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.

Wynik uzyskany zgodnie z ppkt 4.1.3.1. zaokrągla się do dwóch miejsc po przecinku, przy czym końcówki poniżej 0,005 pomija się, a końcówki 0,005 i wyższe zaokrągla się do 0,01.

- 4.1.4. Rozliczanie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.1.5. ÷ 4.1.13.
- 4.1.5. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w obowiązującej umowie.
- 4.1.6. Moc umowna, o której mowa w pkt. 4.1.5. zamawiana jest na każdy rok umowny (rok obowiązywania taryfy) w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące tego roku.
- 4.1.7. W uzasadnionych przypadkach na wniosek odbiorcy i za zgodą Operatora, moc umowna może być zmieniona w trakcie 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.
- 4.1.8. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.1.9. W przypadku odbiorcy, dla którego świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługi dystrybucji pobiera

się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

- 4.1.10. Opłatę zmienną za usługi dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego jako iloczyn ilości odebranego w tym okresie gazu i stawki opłaty zmiennej, ustalonej dla danej grupy taryfowej.
- 4.1.11. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty stałe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do okresu obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata zmienna na podstawie rozdzielenia zużycia proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek, o ile zużycie nie wynika z rzeczywistego odczytu urządzenia pomiarowego.
- 4.1.12. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu, pobierane są opłaty za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.1.13. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody Operatora, wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty, stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.1.14. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 10. Niniejszej taryfy.

5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH DOSTARCZONEGO GAZU I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- a) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie – w wysokości 103,35 zł;
 - b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego – w wysokości 103,35 zł,
 - c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, które wystąpiła w sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego – 344,50 zł,
 - d) za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii sieci – w wysokości 103,35 zł,
 - e) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w

wysokości 20,67 zł, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów,

- f) za niepowiadomienie odbiorcy, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych, lub telewizyjnych, w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych powiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji – w wysokości 516,75 zł,
- g) 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 – w wysokości 172,25 zł,
- h) 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 B podgrupy I, 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 - w wysokości 103,35 zł,
- i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki - w wysokości 20,67 zł,
- j) 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- w wysokości 20,67 zł,
- k) za uniemożliwienie wykonania ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego- w wysokości 344,50 zł,
- l) za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowego w trakcji dostarczania tego paliwa, na wniosek Odbiorcy, dokumentu w formie papierowej lub elektronicznej zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za udostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu Układu pomiarowego- w wysokości 25,84 zł.

5.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Operator udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

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

6.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości mocy umownej,

Chemar S.A.

7 | Strona

Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Południowego Oddziału Terytorialnego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

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

opłata stała za usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.

- 6.2. Bonifikata, o której mowa w pkt. 6.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 6.3. W przypadku ograniczenia przez Operatora Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 6.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w Miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, Operator udziela na wniosek odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 6.4. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami, o których mowa w pkt 6.1. jest obciążany opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczony pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stawki opłaty stałej właściwej dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia. Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzeniu tych ograniczeń.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 7.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie tego gazu bez zawartej 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.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, Operator obciąży Odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami, które są obliczane jako iloczyn trzykrotnej ceny referencyjnej gazu obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości nielegalnie pobranego gazu określonych na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników.

- 7.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie gazu.
- 7.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 7.3. są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.5. Za czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu, ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:
- za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego, opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu powiększona o kwotę 138,49 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem,
 - za założenie plomby na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomby zerwanej lub uszkodzonej przez odbiorcę 131,96 zł,
 - za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez Operatora nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę plomb Operatora 289,79 zł,
 - za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwani przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia – opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 138,49 zł rekompensującą koszty związane z montażem tego urządzenia i założenia plomb Operatora,
 - za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, znajdującej się w jego obiekcie lub na jego nieruchomości, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do tej armatury 1 055,31 zł.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorców ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty w zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania gazu u odbiorcy.	138,49
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy.	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w kwocie 138,49
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	132,07
4.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w kwocie 138,49

9. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI

- 9.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ Operator nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.
- 9.2. W przypadku wystąpienia jednak podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci Operator wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

10. WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucji gazu	
	Stała	Zmienna
	[zł/(kWh/h) za h]	[zł/kWh]
W-6	0,00363	0,06126

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