

Wrocław, 25 listopada 2020 r.



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OWR.4212.2.2020.459.XIII.HK

**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 2020 r. poz. 833 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku,  
zawartego w piśmie z dnia 17 czerwca 2020 r. uzupełnionego pismem z dnia 10 sierpnia 2020 r.,  
przedsiębiorstwa energetycznego

**DOLNOŚLĄSKIE ZAKŁADY USŁUGOWO - PRODUKCYJNE "DOZAMEL"**

**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

z siedzibą we Wrocławiu

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji gazu wysokometanowego,

**zatwierdzam**

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

**UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 23 czerwca 2020 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla dystrybucji gazu wysokometanowego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo. Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii oraz proponują okres ich 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 zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 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 2018 r., poz. 640 ze zmianami).

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

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, jak w rozstrzygnięciu.

### 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 Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. 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 Południowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.
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 2020 r. poz. 755 ze zmianami). 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 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 ustawy - Kodeks 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 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
7. 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 daty jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki  
z upoważnienia  
Dyrektor  
Południowo-Zachodniego Oddział Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą we Wrocławiu  
/-/  
Monika Gawlik

**DOLNOŚLĄSKIE ZAKŁADY  
USŁUGOWO - PRODUKCYJNE  
„DOZAMEL” Sp. z o.o.  
z siedzibą we Wrocławiu**

DOLNOŚLĄSKIE ZAKŁADY  
USŁUGOWO - PRODUKCYJNE  
(9) „DOZAMEL” Sp. z o.o.  
ul. Fabryczna 10, 53-609 Wrocław

*Niniejsza taryfa stanowi załącznik*

*do decyzji Prezesa URE*

*z dnia 25 listopada 2020 r.*

*nr OWR. 422.2.2020.458. XIII. HK*

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

*Mcnika Gawlik*

**TARYFA  
DLA GAZU ZIEMNEGO  
WYSOKOMETANOWEGO  
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI**

Wrocław, 2020 r.

PREZES ZARZĄDU

*Paweł Kowalczyński*

PROKURENT  
Z-ca DYREKTORA  
Zakładu Infrastruktury  
*Marek Jabłoński*

*Bolesław*

| Spis treści  | nr strony |
|--|-----------|
| 1. Postanowienia ogólne.....   | str. 3    |
| 2. Definicje.....  | str. 4    |
| 3. Zasady świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami .....                      | str. 5    |
| 3.1 Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych .....  | str. 5    |
| 3.2 Zasady rozliczania odbiorców.....  | str. 5    |
| 4. Szczegółowe zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji .....                       | str. 6    |
| 5. Bonifikaty oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych<br>Obsługi odbiorców ..... | str. 7    |
| 6. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu .....  | str. 9    |
| 7. Zasady przyłączenia do sieci gazowych .....   | str. 10   |
| 8. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonane na zlecenie odbiorcy.....                 | str. 11   |
| 9. Stawki opłat .....  | str. 11   |

PROKURANT  
Z-ca DYREKTORA  
Zakładu Infrastruktury

Marek Jabłoński

PREZES ZARZĄDU

Paweł Kowalczyński

DIREKTOR  
POLUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU GAZOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Warszawie

Monika Gawlik

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1 Niniejsza taryfa zwana dalej „Taryfą” opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne Dolnośląskie Zakłady Usługowo - Produkcyjne "DOZAMEL" Spółka z o.o. z siedzibą we Wrocławiu zwaną dalej „Dostawcą” i zawiera:

- 1.1.1 grupy taryfowe i kryteria kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych,
- 1.1.2 stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu,
- 1.1.3 sposób ustalania bonifikat z tytułu niedotrzymania:
  - parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
  - standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- 1.1.4 sposób ustalania opłaty za: przekroczenie mocy umownej, nielegalny pobór gazu, niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- 1.1.5 sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie gazu.

1.2 Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez Dostawcę prowadzącego działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu na podstawie udzielonej koncesji.

1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 1.3.1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r. poz. 833 z późn. zm.),
- 1.3.2 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.),
- 1.3.3 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),
- 1.3.4 ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2020r. poz. 411),
- 1.3.5 ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2020 r. poz.722 )

1.4 Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

1.5 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m<sup>3</sup> lub 1 m<sup>3</sup>/h. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to do celów rozliczeniowych

DYREKTOR  
POŁUDNIOWOZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

odczytany 1 m<sup>3</sup> gazu odpowiada 1 m<sup>3</sup> gazu w warunkach normalnych. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.

- 1.6 Rozliczeń za dostarczony gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m<sup>3</sup>) oraz współczynnika konwersji określonego jako iloraz ciepła spalania 1 m<sup>3</sup> i liczby 3,6. Współczynnik konwersji ustalany jest na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

## 2. DEFINICJE

- 2.1 **Dostawca** – Dozamel Sp z o.o.
- 2.2 **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz na podstawie umowy zawartej z Dostawcą.
- 2.3 **Grupa taryfowa** - grupa odbiorców pobierających gaz z systemu gazowego lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w gaz, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.4 **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z sieci dystrybucyjnej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.5 **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m<sup>3</sup>)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 0°C (273,15 K).
- 2.6 **Miejsce odbioru gazu** - określony w umowie punkt w sieci gazowej, do którego Dostawca zobowiązany jest zapewnić dostarczenie gazu, a odbiorca go odebrać.
- 2.7 **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.8 **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości gazu pobranego przez odbiorcę w miejscu odbioru lub ilości gazu wprowadzonego do sieci.
- 2.9 **Umowa** - zawarta pomiędzy Dostawcą i odbiorcą umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży gazu i umowy o świadczenie usługi jego dystrybucji.
- 2.10 **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.11 **IRiESP** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej opracowana przez Operatora Systemu Przesyłowego.
- 2.12 **Operator Systemu Przesyłowego (OSP)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi.
- 2.13 **Operator Sytemu Dystrybucyjnego (OSD)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru działania.

4  
POLSKA KOMISJA REGULACYJNA  
ODLEGIŁOŚCI ZACHODNIEGO  
URZĘDNIK ROKIENIACH ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

2.14 **Kilowatogodzina (kWh)** – stosowana w rozliczeniach z odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażania energii zawartej w gazie.

### 3. ZASADY ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

#### 3.1 KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1 W niniejszej taryfie wyodrębniono jedną grupę taryfową odbiorców A, którym gaz dostarczany jest z sieci gazowej sprzedawcy.

| Symbol grupy taryfowej | Moc mowna (kWh/h)        |
|------------------------|--------------------------|
| grupa A                | M > 50 kWh/h <5000 kWh/h |

3.1.2 Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

3.1.3 Odbiorca, który pobiera gaz z kilku miejsc odbioru, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

#### 3.2 ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

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

3.2.2 W okresie, o którym mowa w pkt. 3.2.1 Dostawca ma prawo pobierać w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za dostarczanie gazu według stawek opłat zamieszczonych w pkt 9 na podstawie prognozowanego zużycia gazu nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.

3.2.3 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, Dostawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.

3.2.4 Korekta, o której mowa w pkt 3.2.3 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

3.2.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.2 powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz wówczas:

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.

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

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TARYFOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Wrocławiu

Mcnika Gawlik



- ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

#### 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1 Dostawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.

4.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji gazu oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- $O_d$  – opłata za świadczoną usługę dystrybucji gazu w [zł],
- $S_{zd}$  – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji gazu [w gr/kWh],
- $Q$  – ilość energii zawartej w gazie, obliczonej jako iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m<sup>3</sup> gazu i współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.6 niniejszej taryfy [w kWh],
- $S_{sd}$  – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji gazu za każdą godzinę okresu rozliczeniowego [w gr/kWh/h],
- $M$  – moc umowna [w kWh/h],
- $T$  – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

4.3 Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 4.4÷4.11.

4.4 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.

4.5 Moc umowna, o której mowa w pkt. 4.4 zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące tego roku. W uzasadnionych przypadkach na wniosek odbiorcy i za zgodą Dostawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku umownego.

RODZIMY ENERGETYKA  
PACZODNIEGO  
RENOWEGO  
UMOWA O ABONAMENCI ENERGETYK  
z siedzibą w Wrocławiu

Monika Gawlik

- 4.6 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.
- 4.7 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.8 Opłata stała za usługi dystrybucji pobierana jest za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.9 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.
- 4.10 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, pobierane są za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu opłaty za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.11. W przypadku przekroczenia przez odbiorcę w miejscu odbioru, bez zgody sprzedawcy, wielkości mocy umownej, pobierane są opłaty stanowiące iloczyn: mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji.
- 4.12. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 9 niniejszej taryfy.

## 5. BONIFIKATY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez Dostawcę parametrów jakościowych gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3.2, odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSP lub OSD, do którego sieci Dostawca jest przyłączony.
- 5.2. Za niedotrzymanie przez Dostawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

| 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 | 98,36       |
| 2.   | Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego  | 98,36       |

DYREKTOR  
POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu  
Marta Gawlik

|     |  |        |
|-----|--|--------|
| 3.  | Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego  | 327,88 |
| 4.  | Za niepowiadomienie odbiorcy 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 | 491,82 |
| 5.  | 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 |
| 6.  | Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie  | 98,36  |
| 7.  | 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  |
| 8.  | Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego nazwa przedsiębiorstwa jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki   | 19,67  |
| 9.  | Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego nazwa przedsiębiorstwa jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki   | 19,67  |
| 10. | Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego   | 327,88 |
| 11. | Za niewydanie przez nazwa przedsiębiorstwa 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  |

5.3. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Dostawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Dostawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

## 6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie 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.

6.2. W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, Dostawca może obciążyć odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami, które są obliczane jako iloczyn trzykrotnej ceny referencyjnej gazu, tj. ceny zakupu gazu opublikowanej na jego stronie internetowej, obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości nielegalnie pobranego gazu określonych na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników.

6.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu przyjmuje się w wysokości:

| Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników $c$ [kW] | Ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu $Q_R$ [kWh] |
|---|---|
| $c \leq 10$   | 2 200   |
| $10 < c \leq 20$                                    | 9 900   |
| $20 < c \leq 50$                                    | 38 400  |
| $50 < c \leq 100$                                   | 165 000   |

6.4. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu, o których mowa w pkt. 6.13, są określane w taryfach jako ilości maksymalne i Dostawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez danego odbiorcę.

6.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:

- a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę urządzenia pomiarowego opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, oraz kwoty **70,57** zł rekompensującej koszty związane z jego montażem,
- b) za założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi **98,79** zł,

9

WYREKTOR  
 POŁUDNIOWO-ZACHODNIO-  
 ODDZIAŁU TERENOWEGO  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 z siedzibą we Wrocławiu

Monika Gawlik

- c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę, opłata wynosi **265,80 zł**,
- d) za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłata wynosi **70,57 zł** i będzie powiększona o opłatę wynikającą z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji,
- e) za odcięcie dopływu gazu, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi **967,93 zł**.

## 7. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWYCH

7.11. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo.

7.12. Za wymianę przyłącza lub rozbudowę sieci ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w takiej wysokości, jak opłatę za przyłączenie do sieci.

7.13. Z tytułu wymiany lub przebudowy przyłącza bez zwiększenia dotychczasowej mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego przedmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych poniesionych z tego tytułu nakładów.

7.14. Zawarta w taryfie stawki opłat za przyłączenie nie obejmują kosztów zakupu i montażu szafki przeznaczonej na kurek główny i/lub urządzenie pomiarowe.

7.15. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

7.16. Stawki opłat za przyłączenie do sieci zamieszczono w poniższej tabeli:

| Moc przyłączeniowa  | Opłata ryczałtowa za przyłącze do 15 m | Stawka opłaty za każdy metr powyżej 15 m |
|---------------------|--|--|
| b                   | $O_R$                                  | $S_p$                                    |
| (m <sup>3</sup> /h) | (zł)                                   | (zł/m)                                   |
| $b \leq 10$         | 2 030,60                               | 72,56                                    |
| $10 < b \leq 25$    | $1\ 966,50 + 47,80 \cdot (b - 10)$     | 90,50                                    |
| $25 < b \leq 65$    | $2\ 706,80 + 40,40 \cdot (b - 25)$     | 105,66                                   |
| $65 < b \leq 300$   | $4\ 359,10 + 31,30 \cdot (b - 65)$     | 122,10                                   |
| $300 < b \leq 600$  | $11\ 726,10 + 22,00 \cdot (b - 300)$   | 144,09                                   |
| $600 < b \leq 1000$ | $18\ 342,60 + 16,30 \cdot (b - 600)$   | 171,52                                   |
| $b > 1000$          | $24\ 450,60 + 10,90 \cdot (b - 1000)$  | 213,99                                   |

DYREKTOR  
POLUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

10

## 8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONANE NA ZLECENIE ODBIORCY

Za czynności lub usługi wykonywane przez Dostawcę na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci Dostawcy, ustala się następujące stawki opłat:

- a) przerwanie lub wznowienie dostarczania paliwa gazowego **70,57 zł**,
- b) sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego **123,95 zł**,
- c) nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej - w miejsce zerwanej lub naruszonej z winy odbiorcy **98,79 zł**,
- d) wymiana uszkodzonego przez odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego - cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o opłatę w wysokości **70,57 zł** związaną z demontażem i montażem urządzenia pomiarowego.

## 9. STAWKI OPŁAT

| Grupa taryfowa | Stawki opłat za usługę dystrybucji |                 |
|----------------|------------------------------------|-----------------|
|                | Stała                              | Zmienna         |
|                | <i>[gr/(kWh/h) za h]</i>           | <i>[gr/kWh]</i> |
| A              | 0,496                              | 5,561           |

DYREKTOR  
POLUDNIOWO-ZACHODNI  
ODDZIAŁ TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Wrocławiu  
Monika Jawlik