**PREZES**
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
OWR.4212.4.2021.31813.I.HK

Wrocław, 17 grudnia 2021 r.

**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 2021 r., poz. 716 ze zm.) oraz w związku z 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:
**ECO Logistyka Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**
**z siedzibą w Opolu,**
zwanego dalej: *„Przedsiębiorstwem”*,

zawartego w piśmie z dnia 16 lipca 2021 r.,
ostatecznie uzupełnionego w dniu 17 grudnia 2021 r.
w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu,

**zatwierdzam**

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

**UZASADNIENIE**

W dniu 19 lipca 2021 r. na wniosek przedsiębiorstwa ECO Logistyka Sp. o. o. z siedzibą w Opolu, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, 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 koncesje ustala taryfę dla dystrybucji 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 niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 5 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r., poz. 280).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres 12 miesięcy.

Mając powyższe na uwadze postanowiono orzec 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 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy Prawo energetyczne oraz art. $479^{46}$ pkt 1 i art. $479^{47}$ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. $479^{49}$ 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, stosowanie 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 wydal 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. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 oraz art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.
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 daty jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

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

**ECO Logistyka sp z o.o.**

# Taryfa dla
# gazu ziemnego wysokometanowego

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 17 grudnia 2021 r.
nr OWR.4212.4.2021.31813.MK

z upoważnienia Prezesa URE

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

ECO Logistyka Sp. z o.o.
45-118 Opole, ul. Harcerska 15
NIP 7542980665, Regon 160265941

Członek Zarządu
Dyrektor ds. Handlowych
*mgr inż. Andrzej Rezwiakow*

Prezes Zarządu
Dyrektor Spółki
*mgr Marcin Denkiewicz*

Opole, 2021 rok

**Spis treści**

1. Postanowienia ogólne ..... 3
2. Definicje ..... 4
3. Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych ..... 4
4. Zasady rozliczania odbiorców ..... 4
4.1 Ogólne zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji ..... 4
4.2. Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu ziemnego ..... 5
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń ..... 7
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców 7
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu ziemnego ..... 9
8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego ..... 10
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy ..... 12
10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Operatora ..... 14
11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie umowy krótkoterminowej. ..... 14

## 1 Postanowienia ogólne

1.1 Niniejsza taryfa, zwana dalej „taryfą" została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne, ECO Logistyka sp. z .p. z siedzibą w Opolu ul Harcerska 15, zwane dalej „Operatorem" i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego 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),

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.),

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]

d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr 178, poz. 1252).

1.3 Taryfa zawiera:

a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,

b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych",

c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu ziemnego wysokometanowego,

d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,

e) sposób ustalania opłaty za:

– przekroczenie mocy umownej,

– nielegalny pobór gazu ziemnego wysokometanowego,

– niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,

f) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu ziemnego wysokometanowego,

g) stawki opłaty za wstrzymanie i wznowienie dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit a),

h) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,

i stosowana jest w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

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

1.5 Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 $m^3$. Jeżeli pomiar zużycia gazu ziemnego wysokometanowego odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 $m^3$ gazu ziemnego wysokometanowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 $m^3$ w warunkach normalnych.

1.6 Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 $m^3$ lub 1 $m^3$/h. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.

1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości gazu ziemnego wysokometanowego wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu ziemnego wysokometanowego należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym gazie, 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



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

odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

**2 Definicje**

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 Ustala się jedną grupę taryfową:

| Symbol grupy taryfowej | Moc umowna b [kWh/h] |
|---|---|
| W-7 | b>6580 |

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

**4 Zasady rozliczania odbiorców**

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

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

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

4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz ziemny, 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 W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań układu pomiarowego, ilość pobranego przez odbiorcę gazu ziemnego 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.

4.1.5 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 ziemny, Operator, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.6 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.5, 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.

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

a) ilość gazu ziemnego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego zgodnie z lit. a) - ilość gazu ziemnego zmierzoną przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,

c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

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

a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ziemnego ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego paliwa,

b) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do mocy umownej.

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

4.1.9 Operator może wstrzymać dostarczanie gazu ziemnego do odbiorcy, jeżeli:

a) instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,

b) nastąpił nielegalny pobór gazu ziemnego,

c) odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz ziemny lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a odbiorca gazu ziemnego w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.

4.1.10 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu ziemnego z powodów, o których mowa w pkt 4.1.9, Operator bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie. Opłata za wznowienie dostawy gazu ziemnego wynosi 258,62 zł netto.

**4.2 Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu ziemnego.**

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

4.2.2 Ilość gazu ziemnego Q oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m3} * W_k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

Q - ilość gazu ziemnego [kWh];

$Q_{m3}$ - ilość gazu ziemnego w jednostkach objętości [$m^3$];

$W_k$ - współczynnik konwersji odpowiadający ilorazowi wartości ciepła spalania 1 $m^3$ gazu ziemnego i liczby 3,6 [$kWh/m^3$].

4.2.3 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

| | | |
|---|---|---|
| $O_d$ | - | opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł]; |
| $S_{Zd}$ | - | stawka opłaty zmiennej [gr/kWh]; |
| Q | - | ilość gazu ziemnego [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt taryfy; |
| $S_{sd}$ | - | stawka opłaty stałej [gr/kWh/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego]; |
| M | - | moc umowna [kWh/h]; |
| T | - | liczba godzin w okresie rozliczeniowym. |

4.2.4 W przypadku, gdy odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego gazu ziemnego w okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania gazu ziemnego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.2.5 Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości odebranego gazu ziemnego i mocy faktycznie wykorzystanej.

4.2.6 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 31 marca danego roku, może wystąpić do Operatora o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.

4.2.7 W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.

4.2.8 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego,

6

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

opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu ziemnego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ziemnego ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.

4.2.9 Dopuszcza się dokonanie rozliczeń na podstawie odczytu wykonanego przez odbiorcę w dniu zmiany ceny lub stawek opłat dystrybucyjnych i przekazanego Operatorowi w terminach i na warunkach określonych w umowie.

4.2.10 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu ziemnego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego gazu ziemnego ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).

4.2.11 Odbiorca, który przekroczył moc umowną w miejscach odbioru gazu ziemnego z sieci dystrybucyjnej bez zgody Operatora, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w okresie rozliczeniowym przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

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

a) awarii w sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,

b) prac prowadzonych przez Operatora w obrębie sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,

c) udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,

opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.

4.2.13 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych.

| Grupa taryfowa | Stawki opłat dystrybucyjnych | |
|---|---|---|
| | stałe | zmienne |
| | _[gr/(kWh/h_za_h]__ | [gr/kWh] |
| W-7 | 0,1879 | 0,3733 |

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

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

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

5.1 W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:

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 przyłączaniem do sieci,

e) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu ziemnego,

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

5.2 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.

5.3 W przypadku ograniczenia przez Operatora mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

5.4 Operator jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku o udzielenie bonifikaty, o której mowa w pkt 5.1, w terminie 30 dni od dnia jego otrzymania.

5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez odbiorcę mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od odbiorcy.

5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, 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 :

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

| 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 gazu ziemnego | 98,36 |
| 3 | Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu ziemnego | 327,88 |
| 4. | Za niepowiadomienie odbiorcy, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu ziemnego 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 | 98,36 |
| 5. | Za niepowiadomienie odbiorcy innych niż określeni w pkt. 4, z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu ziemnego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji | 491,82 |
| 6. | Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 163,94 |
| 7. | Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej taryfie | 98,36 |
| 8. | Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów | 19,67 |
| 9. | Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki | 19,67 |

9

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

| | | |
|---|---|---|
| 10. | Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki | 19,67 |
| 11. | Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego | 327,88 |
| 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 nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego | 24,59 |

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

**7 Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu ziemnego**

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

| Wielkość charakteryzująca jakość gazu ziemnego | Jedn. miary | Najwyższa dopuszczalna Wartość Xs\|Nmax |
|---|---|---|
| zawartość siarkowodoru*) | $mg/m^3$ | 7,0 |
| zawartość par rtęci*) | $mg/m^3$ | 30,0 |
| zawartość siarki całkowitej*) | $mg/ni^3$ | 40,0 |
| zawartość siarki merkaptanowej | $mg/m^3$ | 16,0 |

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

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

BNP - bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu ziemnego w miejscu odbioru [zł],

OUT - pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],

CRG - cena referencyjna gazu ziemnego [gr/kWh],

$X_{SJWmax}$ - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego paliwa gazowego, określona w tabeli,

$X_{SJW}$ - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu ziemnego w miejscu odbioru

7.2 W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy;

a) 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,

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

POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO
ODDZIAŁ TERENOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Monika Gawlik

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

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

BNT- bonifikata za niedotrzymanie parametrów temperatury punktu rosy wody w miejscu odbioru [zł],

OUT - pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy [kWh],

CRG - cena referencyjna gazu ziemnego [gr/kWh],

$XSTW_{max}$ - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody, określona w IRiESD [K]

XSTW - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w miejscu odbioru [K]

7.3 Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy gaz ziemny, bez uprzedniej zgody odbiorcy, o wartości ciepła spalania $Hz_W$ niższej od $HSN_{mingr}$, określonej zgodnie z IRiESD, która - wynosi $HSN_{mingr}$ - 10,555 [kWh/m$^3$] odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

BNC - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru

OUT- pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],

CRG- cena referencyjna gazu ziemnego [gr/kWh],

$H_{zw}$ - ciepło spalania gazu ziemnego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m3],

$HSN_{min}$ - minimalne ciepło spalania dla gazu ziemnego wynosi 38,0 MJ/m$^3$ (10,555 kWh/m3).

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

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

BNC - bonifikata za niedotrzymanie ciepła spalania w miejscu odbioru [zł]

OUT- pobrana w miejscu odbioru ilość gazu ziemnego o niższej od minimalnej wartości ciepła spalania [kWh],

CRG- cena referencyjna gazu ziemnego [gr/kWh],

Hzw - ciepło spalania gazu ziemnego w obszarze rozliczeniowym ciepła spalania właściwym dla danego miejsca odbioru [kWh/m3],

$HSN_{min}$ - minimalne ciepło spalania dla gazu ziemnego wynosi 38,0 Mj/m$^3$ (10,555 kWh/m3).

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

## 8 Opłaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego

8.1 Za nielegalne pobieranie gazu ziemnego uważa się pobieranie tego gazu bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowego lub poprzez ingerencje w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowy

8.2 W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu ziemnego, o którym mowa w pkt 8.1, Operator obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{NPG}$ - opłata za nielegalny pobór gazu ziemnego [w zł],

CRG - cena referencyjna gazu ziemnego obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],

$Q_{NPG}$ - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ziemnego [kWh], o których mowa w pkt 8.3

***8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu ziemnego przyjmuje się:***

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

8.4 Ryczałtowe ilości gazu ziemnego, o których mowa w pkt 8.3, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu ziemnego przez danego odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający gaz ziemny, z uwzględnieniem mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8.5 Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ziemnego ustala się następujące opłaty lub sposób ich ustalenia:

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

| Lp. | Nazwa czynności | Opłata lub sposób jej ustalenia |
|---|---|---|
| 1. | Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę układu pomiarowego | opłata wynikająca z ceny nabycia nowego układu pomiarowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 129,31 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 | 123,21 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 | 270,58 zł |
| 4. | Poddanie układu pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia | opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji powiększona o kwotę 129,31 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb |
| 5. | Odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej | 985,35 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:*

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

| Lp. | Nazwa czynności lub usługi | Opłata [zł] |
|---|---|---|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy | 129,31 zł |
| 2. | Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego | 210,83 zł |
| 3. | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego | kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 129,31 zł. |
| 4. | Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego | 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 nazwa przedsiębiorstwa na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę | 100,57 zł |
| 6. | Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę układu pomiarowego | cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 129,31 |
| 7. | Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu | kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie |
| 8. | Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej 27,65 zł, a w przypadku każdego dodatkowego odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 9,08 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 następnych 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 przyłączanie do sieci Operatora.**

POŁUDNIOWEGO
ODDZIAŁU TERENOWEGO
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą we Wrocławiu
Monika Gawlik

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

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

11.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków świadczenia Usług dystrybucji w okresie krótszym niż 12 miesięcy, Operator może zawrzeć, dla danego Miejsca odbioru, Umowę krótkoterminową na okres:

a) jednej Doby gazowej lub jej wielokrotności pod warunkiem, że Układ pomiarowy w danym Miejscu odbioru wyposażony jest w urządzenie rejestrujące godzinowy pobór paliwa gazowego,
b) jednego Miesiąca gazowego lub jego wielokrotności,
c) jednego kwartału lub jego wielokrotności.

11.2 Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.2.3., 4.2.11. i 4.2.12., przy czym stawka opłaty stałej dystrybucyjnej stanowi iloczyn stawki stałej opłaty dystrybucyjnej ustalonej w rozdziale 6 niniejszej Taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 12.6.

11.3 Tabela współczynników korygujących:

| | **Współczynniki korekcyjne dla usług krótkoterminowych ($W_{KOR}$)** | | | |
|---|---|---|---|---|
| **RODZAJ USŁUGI / MIESIĄC** | **PRODUKT ŚRÓDDZIENNY** | **PRODUKT DOBOWY** | **PRODUKT MIESIĘCZNY** | **PRODUKT KWARTALNY** |
| **Styczeń** | 2,62 | 2,62 | 1,73 | 1,45 |
| **Luty** | 2,46 | 2,46 | 1,62 | |
| **Marzec** | 2,44 | 2,44 | 1,61 | |
| **Kwiecień** | 2,13 | 2,13 | 1,41 | 1,14 |
| **Maj** | 1,98 | 1,98 | 1,31 | |
| **Czerwiec** | 1,83 | 1,83 | 1,20 | |
| **Lipiec** | 1,87 | 1,87 | 1,23 | 1,09 |
| **Sierpień** | 1,89 | 1,89 | 1,25 | |
| **Wrzesień** | 1,89 | 1,89 | 1,25 | |
| **Październik** | 2,20 | 2,20 | 1,45 | 1,36 |
| **Listopad** | 2,38 | 2,38 | 1,57 | |
| **Grudzień** | 2,51 | 2,51 | 1,65 | |

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

11.4 W zakresie nieuregulowanym w rozdziale 12 do rozliczeń Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.:

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