

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

DRG.DRG-2.4212.14.2025.KRu1

Warszawa, dnia 30 czerwca 2025 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 2024 r. poz. 266, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) oraz na podstawie § 10 ust. 6 i § 10a ust. 1 i 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 2021 r. poz. 280, ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

JSW KOKS S.A. z siedzibą w Zabrze,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 20 marca 2025 r. znak: DP/PE/28/261/25, uzupełnionego pismami z dnia: 24 kwietnia 2025 r. znak: DP/PE/28/380/25, 29 kwietnia 2025 r. znak: DP/PE/28/425/25, 21 maja 2025 r. znak: DP/PE/28/461/25, 3 czerwca 2025 r. znak: DP/PE/28/528/25 oraz 16 czerwca 2025 r. znak: DP/PE/28/544/25, w sprawie zatwierdzenia taryfy,

postanawiam

- 1) zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ DLA USŁUG DYSTRYBUCJI GAZU KOKSOWNICZEGO, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 12 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo,
- 2) uzgodnić saldo konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2023 r.** ustalając poziom przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu w kwocie **145,09 tys. zł**,
- 3) nie uwzględnić w kalkulacji TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI GAZU KOKSOWNICZEGO** salda konta regulacyjnego.

UZASADNIENIE

W dniu 1 kwietnia 2025 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI GAZU KOKSOWNICZEGO na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 rzeczonyj ustawy.

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

energetyczne oraz 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, ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Wartość planowanego przychodu w zakresie dystrybucji w *TARYFIE DLA USŁUG DYSTRYBUCJI GAZU KOKSOWNICZEGO* wynosi [tajemnica Przedsiębiorstwa – punkt 1. załącznika 1. do decyzji].

Stosownie do § 10 ust. 6 rozporządzenia taryfowego przy ustalaniu przychodów pokrywających koszty uzasadnione dla wykonywanej działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych uwzględnia się saldo konta regulacyjnego dla innych operatorów.

Sposób obliczenia salda konta dla innych operatorów określony został w § 10a ust. 1 rozporządzenia taryfowego. Zgodnie z § 10a ust. 4 tego rozporządzenia rozliczanie salda konta regulacyjnego dla innych operatorów dokonuje się w celu zrekompensowania: operatorowi – przychodów odzyskanych w niewystarczającym stopniu; podmiotom zamawiającym usługi – przychodów odzyskanych przez operatora w nadmiernym stopniu.

Saldo konta regulacyjnego na dzień 31 grudnia 2023 r. zostało ustalone na poziomie 145,09 tys. zł (przychody odzyskane w niewystarczającym stopniu).

W niniejszym postępowaniu w kalkulacji *TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI GAZU KOKSOWNICZEGO* nie uwzględniono salda konta regulacyjnego. Saldo konta regulacyjnego zostanie rozliczone w kolejnych taryfach Przedsiębiorstwa stosownie do § 10a ust. 3 rozporządzenia taryfowego, zgodnie z którym w celu uniknięcia nadmiernych różnic pomiędzy poziomami taryf w dwóch następujących po sobie taryfach części salda konta regulacyjnego dla innych operatorów może zostać rozliczona w kolejnych taryfach przedsiębiorstwa energetycznego.

Mając powyższe na uwadze, orzekam jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego; Dz. U. z 2024 r., poz. 1558, ze zm.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (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 2024 r. poz. 959, z późn. zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Przed upływem 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 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Jacek Loret

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

JSW KOKS S.A.

 JSW KOKS SA41-800 Zabrze, ul. Pawliczka 1
tel. +48 32 757 50 00, fax +48 32 271 82 07
NIP: 629-225-65-76 KRS 0000448684**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**z dnia *30 czerwca 2025 r.*nr *DRG.DRG-2.4212.14.2025.KRu1*

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Lorek**TARYFA
DLA USŁUG DYSTRYBUCJI
GAZU KOKSOWNICZEGO** JSW KOKS SACZŁONEK ZARZĄDU
ds. Produkcji i Techniki

Tomasz GRZYB

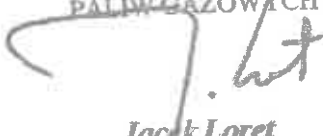
 JSW KOKS SACZŁONEK ZARZĄDU
ds. Ekonomicznych

Ireneusz BORZĘCKI

Zabrze 2025

SPIS TREŚCI

I.	INFORMACJE OGÓLNE	3
II.	KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH.....	5
III.	ZASADY ROZLICZANIA ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI	5
IV.	BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU, WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	7
V.	OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU.....	10
VI.	OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	11

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALEW GAZOWYCH

Jack Loret

I. INFORMACJE OGÓLNE


I.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne – JSW KOKS Spółka Akcyjna z siedzibą w Zabrze zwane dalej „Operatorem”, zgodnie z przepisami następujących aktów prawnych:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 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 z późn. zm.) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

I.2. Definicje:

- a) Operator – JSW KOKS S.A.
- b) Gaz – gaz koksowniczy;
- c) Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie umowy z Operatorem;
- d) Grupa taryfowa - grupa Odbiorców pobierających gaz koksowniczy z Sieci dystrybucyjnej, dla których określa się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania;
- e) Moc umowna - maksymalna ilość Gazu, którą można odebrać w okresie godziny, określona na dany rok w Umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, wyrażona w kWh/h;
- f) Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru dostarczonych ilości Gazu i rozliczeń za Gaz, w szczególności gazomierze;
- g) Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator;
- h) Okres rozliczeniowy – ustalony w Taryfie i umowie przedział czasowy będący podstawą rozliczania za świadczone usługi dystrybucji, który dla Odbiorców sprzedawcy wynosi jeden miesiąc kalendarzowy;
- i) Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] - ilość suchego gazu koksowniczego zawarta w objętości 1m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K;
- j) Umowa - zawarta między Operatorem a Odbiorcą umowa o świadczenie dystrybucji gazu koksowniczego;

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jack Lorek 3

- k) Ciśnienie – ciśnienie gazu mierzone w warunkach statycznych, jako nadciśnienie, będące różnicą pomiędzy bezwzględnym ciśnieniem statycznym gazu a ciśnieniem atmosferycznym;
- l) Ciepło spalania [MJ/m^3] [298,15K, 101,325kPa, V (273,15K, 101,325kPa)] – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m^3 gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 K jaką miały substraty;
- m) Współczynnik konwersji - stanowi wartość Ciepła spalania Gazu dla okresu rozliczeniowego wyrażoną w kWh/m^3 .

I.3. Niniejsza taryfa określa:

- a) Grupy taryfowe i kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie Usług dystrybucji Gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
- c) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych usług dystrybucji Gazu,
- d) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
- e) sposób ustalania opłat za:
 - nielegalny pobór Gazu,
 - przekroczenie Mocy umownej,
- f) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzonych ograniczeń lub przerw w dostawie Gazu,
- g) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

I.4. Niniejsza Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej, ponieważ Operator nie planuje przyłączenia nowych Odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, Operator niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany Taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

I.5. 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.

I.6. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego gazu w jednostkach objętości (m^3) oraz Współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt III.9.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

II. KWALIFIKACJA DO GRUP TARYFOWYCH

- II.1.** Odbiorca za świadczoną Usługę dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla Grupy taryfowej, do której został zakwalifikowany. Kwalifikacja Odbiorcy do Grupy taryfowej, dokonywana jest w oparciu o kryterium Mocy umownej.
- II.2.** Ustala się następujące grupy taryfowe:

Nazwa Grupy taryfowej	Moc umowna [kWh/h]
GAZ - 1	$M > 5420$
GAZ - 2	$M \leq 5420$

III. ZASADY ROZLICZANIA ZA ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI

- III.1.** Operator świadczy usługę dystrybucji Gazu na podstawie zawartej Umowy.
- III.2.** Operator dokonuje rozliczeń za świadczoną Usługę dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego, w okresach miesięcznych.
- III.3.** Operator może wstrzymać dostarczanie Gazu, jeżeli:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,
 - Odbiorca zwleka z zapłatą za usługę dystrybucji Gazu, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania Gazu i wyznaczenia dodatkowego dwutygodniowego terminu do zapłaty zaległych i bieżących należności.
- Operator wstrzymuje dostarczanie Gazu, jeżeli instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia lub środowiska.
- III.4.** Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania Gazu z powodów, o których mowa w pkt III.3, Operator jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia jego dostarczania, bez pobierania dodatkowych opłat.
- III.5.** W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo - rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za wykonaną usługę dystrybucji, Operator jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- III.6.** Korekta faktur, o której mowa w pkt III.5 w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- III.7.** Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie żąda jej zwrotu.

PRZEZ
URZĘDNIKA
Z UPOWAŻNIENIEM
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

5
Loret

Jacik Loret

Natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

III.8. Jeśli Umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora jak i Odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie Układu pomiarowo - rozliczeniowego, lub stwierdzono nieprawidłowości w jego działaniu, za ilość Gazu stanowiącą podstawę ustalenia opłaty za usługę dystrybucji w danym okresie rozliczeniowym przyjmuje się:

- ilość Gazu pobraną w analogicznym okresie roku poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- jeżeli nie można ustalić ilości odebranego Gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości oraz innych, udokumentowanych okoliczności, mających wpływ na wielkość poboru Gazu,
- jeżeli nie można ustalić ilości odebranego Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.

III.9. Opłatę za Usługę dystrybucji dla poszczególnych Grup taryfowych oblicza się na podstawie zawartych w taryfie stawek opłat według poniższego wzoru:

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

gdzie:

- O_d – opłata za świadczoną Usługę dystrybucji Gazu [zł],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 Q – ilość energii zawartej w odebranym gazie, w Okresie rozliczeniowym [kWh],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego [gr/kWh/h],
 M – Moc umowna [kWh/h],
 T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym [h],

Ilość energii Q [kWh] zawartej w odebranym gazie, w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- Q_{mn}^3 – ilość dystrybuowanego Gazu zmierzona w n-tej dobie w [m^3],
 W_k – Współczynnik konwersji,
 i – liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

W_k = Współczynnik konwersji, który ustalany jest na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanych przez Operatora dla Okresu rozliczeniowego

Z upoważnienia
 DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH
 6
 Jacek Lorek

- III.10.** Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej to, Moc umowna zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Na wniosek Odbiorcy i za zgodą Operatora, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie roku. Zmiana Mocy umownej będzie obowiązywać od pierwszego dnia miesiąca, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.
- III.11.** Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, Odbiorca, który przekroczył Moc umowną bez zgody Operatora, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez Układ pomiarowo- rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej właściwej dla Grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.
- III.12.** W przypadku zmiany stawek opłat za Usługę dystrybucji w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzedniej i nowej stawki, 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.
- III.13.** W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru, pobierana jest opłata stała za Usługę dystrybucji w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa) nie nastąpiło.
- III.14.** Stawki Opłat dystrybucyjnych dla poszczególnych Grup taryfowych wynoszą:

Grupa taryfowa	Stawka opłaty stałej	Stawka opłaty zmiennej
	[gr/kWh/h]	[gr/kWh]
GAZ - 1	0,2373	0,7520
GAZ - 2	0,0188	0,7520

IV. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU, WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

IV.1. Parametry Gazu dostarczanego Odbiorcom są następujące:

- a) skład chemiczny (% objętościowo)

Skład chemiczny	Parametry nominalne
metan	22 - 28 %
wodór	52 - 62 %
tlenek węgla	5,0 - 8,0 %

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Loret

dwutlenek węgla	2,0 - 4,0 %
węglowodory ciężkie	1,0 - 3,0 %
azot	4,0 - 10,0 %
tlen	0,3 - 0,8 %
siarkowodór	do 0,5 g/m ³

- b) temperatura maksymalna 303,15 K (30 °C),
- c) ciśnienie: 0,65 ÷ 0,9 MPa,
- d) wartość opałowa nominalna 16,1 MJ/m³,
- e) wartość Ciepła spalania nominalna 18,2 MJ/m³

IV.2. W przypadku niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych Gazu, określonych w pkt IV.1 Taryfy, zasady ustalania bonifikat określa umowa.

IV.3. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń w dystrybucji Gazu 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 Gazowej,
- e) Siły Wyższej.

opłata stała za Usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i liczby godzin trwania przerwy lub zakłócenia.

IV.4. W przypadku ograniczenia przez Operatora Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt IV.3 Taryfy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia lub potrzeby jego stabilizacji w Sieci dystrybucyjnej do wielkości określonej w Umowie, Sprzedawca udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i liczby godzin trwania tego ograniczenia. Operator udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia o którym mowa w pkt IV.3 oraz IV.4 taryfy.

IV.5. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Bonifikata [zł]
1.	Za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Gazu, przerwane z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej.	163,63 zł
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu Gazu.	163,63 zł

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Inack Lorek

3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Gazu	545,45 zł
4.	Za niepowiadomienie Odbiorców z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie Gazu, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	818,17 zł
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	272,72 zł
6.	Za nieudzielenie Odbiorcy na jego żądanie informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnej Taryfie	163,63 zł
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	32,73 zł
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo - rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	32,73 zł
9.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowo - rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	32,73 zł
10.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo - rozliczeniowego, na wniosek Odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego	545,45 zł
11.	Za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania Gazu, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowo - rozliczeniowego w trakcie dostarczania tego Gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania gazu lub demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego	40,91 zł
12.	Za niepowiadomienie Odbiorcy o wymianie gazomierza	163,63 zł

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniaDYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek

IV.6. Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w powyższej tabeli.

V. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR GAZU

V.1. Za nielegalne pobieranie Gazu uważa się pobieranie Gazu:

- bez zawartej Umowy,
- z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- poprzez ingerencję w Układ pomiarowo – rozliczeniowy mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

V.2. W przypadku nielegalnego pobierania Gazu, o którym mowa w pkt V.1., Operator może obciążyć Odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający ten Gaz opłatami ustalonymi na podstawie wzoru:

$$O_{NPG} = 3 \times Q_{NPG} \times CRG$$

gdzie:

O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór Gazu [zł],

CRG – Cena Referencyjna Gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru Gazu [zł/kWh],

Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu [kWh], o których mowa w pkt V.3.

V.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników:

- w przypadku, gdy moc zainstalowanych odbiorników jest nie większa niż 100 kW:

Sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników c [kW]	Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Gazu Q_{npg} [kWh]
$c < 10$	1 080
$10 < c \leq 20$	4 880
$20 < c \leq 50$	18 860
$50 < c \leq 100$	72 000

- w przypadku gdy moc zainstalowanych odbiorników jest większa od 100 kW przyjmuje się wartość obliczoną na podstawie wzoru:

$$Q_{npg} = 1\,000 \times c$$

gdzie:

- Q_{npg} – ryczałtowa ilość nielegalnie pobieranego Gazu [kWh],
 c – sumaryczna moc zainstalowanych odbiorników [kW].

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek
10

V.4. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt V.3 są określone w Taryfie jako ilości maksymalne i 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.

VI. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

VI.1. Operator ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy.

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1.	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Gazu	50,00
2.	Założenie plomby Operatora na Układ pomiarowo - rozliczeniowy i elementy instalacji zasilającej	80,00

VI.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Lorek