

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

DRG.DRG-2.4212.34.2024.KRu1

Warszawa, dnia 12 marca 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 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

ArcelorMittal S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 września 2024 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia: 21 października 2024 r. (bez znaku), 11 grudnia 2024 r. (bez znaku), 19 grudnia 2024 r. (bez znaku), 29 stycznia 2025 r. (bez znaku), 5 lutego 2025 r. (bez znaku), 28 lutego 2025 r. (bez znaku), 6 marca 2025 r. (bez znaku), 10 marca 2025 r. (bez znaku),

postanawiam

- 1) zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH NR 14, 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 **896,88 tys zł**,
- 3) uwzględnić w kalkulacji TARYFY DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH NR 14** część salda konta regulacyjnego, o którym mowa w pkt 2) w kwocie **89,69 tys zł**.

UZASADNIENIE

W dniu 30 września 2024 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 PALIW GAZOWYCH NR 14 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 rzeczony 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 paliw gazowych nr 14* 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.

Stosownie do § 10a ust. 3 rozporządzenia taryfowego 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.

W niniejszym postępowaniu w kalkulacji *Taryfy dla usług dystrybucji paliw gazowych nr 14* uwzględniono część salda konta regulacyjnego w wysokości 89,69 tys zł, stanowiącej 10% salda konta regulacyjnego ustalonego na dzień 31 grudnia 2023 r. Pozostała część salda konta regulacyjnego w kwocie **807,19 tys zł** zostanie uwzględniona w kalkulacji taryf na kolejne okresy.

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. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej

oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 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

Wiesław Rokosz

Zastępca Dyrektora
Departamentu Rynku Paliw Gazowych



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

ArcelorMittal

z dnia 12 marca 2025r.


nr DRG.DRG-2.4212.34.2024.KRv1

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz

TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI PALIW GAZOWYCH NR 14

ArcelorMittal Poland S.A.
z siedzibą w Dąbrowie Górniczej


ArcelorMittal Poland S.A.
Al. J. Piłsudskiego 92, 41-308 Dąbrowa Górnicza
NIP 634-24-63-083, Regon 277839653
- 68 -



PODPIS ZAUFANY

STANISŁAW
MIKA

06.03.2025 09:29:07 [GMT+1]

Dokument podpisany elektronicznie
podpisem zaufanym

Dąbrowa Górnicza, 2025 r.

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE.....	4
3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	5
4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	6
4.1.Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.....	6
4.2.Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców.	7
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH ORAZ STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	9
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ W POBORZE PALIW GAZOWYCH.....	12
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO	13
8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI OPERATORA	14
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.....	15
10. WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT	16

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1 Niniejsza Taryfa (zwana dalej: „Taryfą”) opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (zwane dalej: „Operatorem”), z uwzględnieniem przepisów:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.),
 - 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.),
 - 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).
- 1.2 Niniejsza Taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji Paliw gazowych,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliw gazowych,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,
 - nielegalny pobór Paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu Paliw gazowych,
 - sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu Paliw gazowych,
 - sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
 - stawki opłat za przyłączenie do sieci Odbiorców zakwalifikowanych do grupy przyłączeniowej B oraz sposób ustalania opłaty za przyłączenie dla pozostałych Odbiorców.
- 1.3 Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru Paliw gazowych.
- 1.4 Ustalone w Taryfie stawki opłat oraz opłaty 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 dokonywane jest z zaokrągleniem do 1 kWh/h. Jeżeli pomiar Paliw gazowych odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych 1 m³ Paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Paliwa gazowego z warunków pomiaru na warunki normalne. Odczyty wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h.
- 1.6 Rozliczeń w jednostkach energii [kWh] za świadczone usługi dystrybucji Paliw gazowych dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego, ustalonych w metrach sześciennych w warunkach normalnych (m³) oraz współczynnika konwersji, określonego zgodnie z pkt. 1.7.
- 1.7 Współczynnik konwersji stanowi wartość Ciepła spalania Paliwa gazowego dla Okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m³]:
- dla Odbiorców o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z wartości Ciepła spalania ostatnio opublikowanych na stronie internetowej Operatora, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
 - dla Odbiorców o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h, ustalany jest na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej na stronie Operatora dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem lit. c),

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

- c) w przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas Ciepło spalania Paliwa gazowego określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 1.8 Zawarte w Taryfie stawki opłat dystrybucyjnych ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b) oraz Instrukcji Ruchu i Eksploatacji sieci Dystrybucyjnej Gazowej. Natomiast stawki opłat za przyłączenie do sieci ustalono dla standardowych elementów sieci, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1 lit. c).

2. DEFINICJE

- 2.1. **Cena Referencyjna Gazu (CRG) [gr/kWh]** – średnioważona cena zakupu Paliwa gazowego przez Operatora, wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju Paliwa gazowego i opublikowana na stronie internetowej Operatora w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Ciepło spalania [298,15 K, 101,325 kPa; V (273,15 K, 101,325 kPa)]** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu określonej objętości Paliwa gazowego, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, a wszystkie oprócz wody, produkty spalania byłyby w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległaby kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostałyby doprowadzone do temperatury 298,15 K (25°C), jaką miały substraty.
- 2.3. **Gaz ziemny wysokometanowy** – gaz ziemny grupy E.
- 2.4. **Gaz koksowniczy** – produkt uboczny wysokotemperaturowego odgazowania węgla.
- 2.5. **Gaz wielkopiecowy** – produkt uboczny procesu wielkopiecowego.
- 2.6. **Gaz konwertorowy** – produkt uboczny produkcji stali w konwertorze tlenowym.
- 2.7. **Instalacja gazowa** – urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilane z Sieci dystrybucyjnej, znajdującej się w Miejscu odbioru gazu na terenie i w obiekcie Odbiorcy.
- 2.8. **IRiESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Operatora.
- 2.9. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym Paliwie gazowym.
- 2.10. **Miejsce odbioru Paliwa gazowego** – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej Operatora, do którego Operator dostarcza Paliwo gazowe Odbiorcy. Miejsce odbioru Paliwa gazowego odpowiada miejscu dostarczania Paliwa gazowego.
- 2.11. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – ilość suchego Paliwa gazowego zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 2.12. **Moc przyłączeniowa** – planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania Paliwa gazowego, służąca do zaprojektowania Przyłącza do sieci gazowej, określona w umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.13. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii w Paliwie gazowym, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w Umowie, wyrażona w kWh/h.
- 2.14. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Paliwo gazowe z Sieci dystrybucyjnej.
- 2.15. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będący podstawą rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji.
- 2.16. **Paliwo gazowe** – Gaz ziemny wysokometanowy (grupa E), Gaz koksowniczy, Gaz wielkopiecowy lub Gaz konwertorowy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

- 2.17. **Przyłącze** – odcinek sieci od gazociągu zasilającego do kurka głównego służący do przyłączenia do sieci gazowej instalacji gazowej podmiotu przyłączanego.
- 2.18. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich oraz niskich ciśnień należąca do Operatora, za której ruch sieciowy odpowiedzialny jest Operator.
- 2.19. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego Paliwa gazowego i rozliczeń za to paliwo, w szczególności gazomierze.
- 2.20. **Umowa** – zawarta między Operatorem a Odbiorcą, umowa o świadczenie usługi dystrybucji lub umowa o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej Operatora.

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorca za świadczone usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat dystrybucyjnych właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja Odbiorcy do grupy taryfowej dokonywana jest odrębnie dla każdego Miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: miejsce przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, rodzaj Paliwa gazowego. Odbiorcy Gazu ziemnego wysokometanowego w Oddziale w Krakowie kwalifikowani są do grup taryfowych w oparciu o kryteria wskazane powyżej oraz Moc umowną Odbiorcy i ciśnienie w sieci. Odbiorcy kwalifikowani są do grup taryfowych na 12 miesięcy.
- 3.2. Miejscami przyłączenia do Sieci dystrybucyjnej, o których mowa w pkt 3.1, są tereny następujących Oddziałów Operatora:
- Oddział w Dąbrowie Górniczej,
 - Oddział w Krakowie,
 - Oddział w Świętochłowicach.
- 3.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1 oraz obszary prowadzonej działalności dystrybucji Paliw gazowych wyszczególnione w pkt 3.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla Odbiorców pobierających:
- Gaz ziemny wysokometanowy:
 - w Oddziale w Dąbrowie Górniczej – grupę taryfową **WK**,
 - w Oddziale w Krakowie – grupy taryfowe **WS**:

Grupa taryfowa	Moc umowna M [kWh/h]	Ciśnienie w sieci dystrybucyjnej P [kPa]
WS 1	M > 110	P > 500
WS 2	M > 110	P ≤ 500
WS 3	M ≤ 110	

- w Oddziale w Świętochłowicach – grupę taryfową **WF**,
- b) Gaz koksowniczy:
 - w Oddziale w Dąbrowie Górniczej – grupę taryfową **KK**,
- c) Gaz wielkopieczowy:
 - w Oddziale w Dąbrowie Górniczej – grupę taryfową **WPK**,
- d) Gaz konwertorowy:
 - w Oddziale w Dąbrowie Górniczej – grupę taryfową **KWK**.

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**4.1. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców.**

- 4.1.1. Operator dostarcza Odbiorcom Paliwa gazowe określone w pkt. 3.3 o parametrach jakościowych określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej Gazowej Operatora.
- 4.1.2. Operator dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w niniejszej Taryfie i w Umowie. W okresie roku, liczba odczytów Układów pomiarowo-rozliczeniowych wynosi 12.
- 4.1.3. Operator publikuje na swojej stronie internetowej, dla każdego miesiąca, średnią ważoną wartość Ciepła spalania w systemie dystrybucyjnym dla każdego rodzaju Paliwa gazowego, która jest podstawą do ustalenia wartości współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.7.
- 4.1.4. W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.2 Taryfy, od Odbiorców z wyłączeniem Odbiorców grupy WS 3 mogą być pobierane opłaty za dostarczenie Paliwa gazowego na podstawie jego prognozowanego zużycia. Zasady pobierania tych opłat są szczegółowo określone w Umowie. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż co 7 dni.
- 4.1.5. Prognozy zużycia Paliwa gazowego dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych dokonuje się na podstawie zużycia Paliwa gazowego w porównywalnym okresie.
- 4.1.6. W przypadku zmian stawek opłat w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za świadczone usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek opłat z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie Paliwa gazowego wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego jego poboru, opłaty dystrybucyjne w części zmiennej ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie zmiennych stawek opłat.
- 4.1.7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.8. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Operatora, jak i Odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie Układu pomiarowo-rozliczeniowego, który nie zarejestrował lub nieprawidłowo zarejestrował pobór Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za świadczone usługi dystrybucji przyjmuje się:
- ilość Paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru Paliwa gazowego zgodnie z lit. a), średniodobowe zużycie paliwa, wyznaczone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Paliwa gazowego w porównywalnym okresie pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta,
 - jeżeli nie można ustalić poboru Paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.9. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.1.7 Taryfy, obejmuje w przypadku:
- zawyżenia lub zaniżenia należności - cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zastrzeżeniem lit. b),
 - zaniżenia należności – dla Odbiorców pobierających Paliwo gazowe w ilości nie większej niż 110 kWh/h - ostatni Okres rozliczeniowy.

W wyliczeniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Paliwa gazowego oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.

Z upoważnienia

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

- 4.1.10. W przypadku, gdy Układ pomiarowo-rozliczeniowy 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:
- opłatę dystrybucyjną w części zmiennej ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości tego paliwa,
 - opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie Mocy umownej.
- 4.1.11. Operator może wstrzymać dostarczanie Paliwa gazowego, jeżeli:
- w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u Odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
 - w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór Paliwa gazowego,
 - Odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie o zamiarze wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego i nie ureguje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- 4.1.12. Operator jest zobowiązany do bezwzględnego wznowienia dostarczania Paliwa gazowego wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.1.11 Taryfy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.
- 4.1.13. Za usługę wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego z przyczyn, o których mowa w pkt 4.1.11 pobiera się opłatę w wysokości określonej w pkt 9.1.1 Taryfy.
- 4.1.14. Operator dokonując rozliczeń z tytułu świadczonych usług dystrybucji Paliw gazowych podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- stan wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego, określone w [m³],
 - zużycie Paliw gazowych w Okresie rozliczeniowym, wyrażone w [m³],
 - wartość współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 1.7.,
 - zużycie Paliwa gazowego w Okresie rozliczeniowym, wyrażone w [kWh],
 - czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
 - porównanie zużycia Paliwa gazowego przez Odbiorcę w okresie, którego dotyczy rozliczenie, ze zużyciem Paliwa gazowego w analogicznym okresie w roku poprzednim,
 - stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Paliwa gazowego do Odbiorcy,
 - miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Paliwa gazowego przez Odbiorców oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166, z późn. zm.).
 - grupę taryfową

4.2. Szczegółowe zasady rozliczania Odbiorców.

- 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. Opłata za świadczoną usługę dystrybucji składa się z:
- opłaty stałej, niezależnej od ilości energii w pobranym Paliwie gazowym,
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości energii w pobranym Paliwie gazowym.
- 4.2.3. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości energii w pobranym Paliwie gazowym i mocy faktycznie wykorzystanej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

- 4.2.4. Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 15 sierpnia danego roku, może wystąpić do Operatora o zmianę Mocy umownej na kolejny rok. W przypadku Odbiorcy, który nie wystąpił z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się Moc umowną określoną w Umowie, a obowiązującą w ostatnim roku. Wielkość Mocy umownej powinna zawierać się w zakresie pomiarowym Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz przepustowości urządzeń technologicznych zainstalowanych w danym Miejscu odbioru. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Odbiorcy i za zgodą Operatora, Moc umowna może być zmieniona w trakcie roku na warunkach określonych przez Operatora.
- 4.2.5. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku Przyłączy, opłaty stałe za usługę dystrybucji pobierane są na podstawie Mocy umownej określonej odrębnie dla każdego Przyłącza.
- 4.2.6. Od Odbiorców, którzy rozpoczynają pobieranie Paliwa gazowego trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty stałe za świadczenie usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia tej usługi w Okresie rozliczeniowym.
- 4.2.7. Rozliczanie opłat za usługę dystrybucji następuje w miesięcznym Okresie rozliczeniowym i na zasadach określonych w pkt 4.2.5 ÷ 4.2.14.
- 4.2.8. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru Paliwa gazowego z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) jego odbioru ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.2.9. Odbiorca, który:
- przekroczył Moc umowną w punkcie będącym miejscem dostarczenia Paliw gazowych do Sieci dystrybucyjnej lub odbioru tych paliw z tej sieci bez zgody Operatora,
 - nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi, remontowo-konserwacyjnymi lub związanymi ze zmianą Paliw gazowych lub usuwaniem awarii,
- jest obciążany opłatami, które są obliczane jako iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w Okresie rozliczeniowym przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną lub moc wynikającą z ograniczenia, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej określonej w Taryfie dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.”
- 4.2.10. Opłaty za przekroczenia Mocy umownej nie są naliczane w przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej w punktach wyjścia z systemu dystrybucyjnego na skutek:
- awarii w Sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez Operatora w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej
- 4.2.11. Opłatę dystrybucyjną dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych WS 3 oblicza się według wzoru:

$$O_k = S_{sdd} \times k + S_{zd} \times Q/100$$

gdzie:

O_k – opłata za świadczoną usługę dystrybucji Paliw gazowych [zł],

Q – ilość energii zawartej w dystrybuowanych Paliwach gazowych w Okresie rozliczeniowym [kWh], określona w pkt 4.2.12,

S_{sdd} – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji [zł/m-c],

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji [gr/kWh],
 k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym,

Ilość energii zawartej w Paliwach gazowych (Q w [kWh]) oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} \cdot W_k$$

gdzie:

- Q – ilość Paliwa gazowego [kWh],
 Q_{m^3} – ilość Paliwa gazowego w normalnych metrach sześciennych [m³],
 W_k – współczynnik konwersji, określony w pkt 1.7 Taryfy

- 4.2.12. Opłatę dystrybucyjną dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych nie wymienionych w pkt. 4.2.11. oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_k – opłata za świadczoną usługę dystrybucji Paliw gazowych [zł],
 S_{sd} – stawka opłaty stałej za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego [gr/kWh/h],
 S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh],
 M – Moc umowna [kWh/h],
 T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym,
 Q – ilość energii zawartej w dystrybuowanych Paliwach gazowych w Okresie rozliczeniowym [kWh], określona w pkt 4.2.14 [kWh].

Ilość energii zawartej w dystrybuowanych Paliwach gazowych (Q w [kWh]) (z zastrzeżeniem § 51 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1. lit. c) Taryfy) oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- Q_{m^3} – ilość dystrybuowanego Paliwa gazowego zmierzona w n-tej dobie w normalnych metrach sześciennych [m³],
 W_k – współczynnik konwersji określony w pkt 1.7 Taryfy,
 i – liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH ORAZ STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. W przypadku zastrzeżeń jakości dostarczanego Paliwa gazowego, Odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości przez niezależne laboratorium badawcze, posiadające akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości Paliwa gazowego, Operator obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeżeli badanie nie potwierdzi zastrzeżeń Odbiorcy, ich koszty ponosi Odbiorca. Wyniki tego badania będą uwzględnione w rozliczeniach z Odbiorcą.
- 5.2. W przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych Gazu koksowniczego, Gazu wielkopieczowego i Gazu konwertorowego określonych w IRIESD skutki niedotrzymania parametrów jakościowych określają umowy dotyczące dostarczania tych Paliw gazowych oraz pkt 5.4 Taryfy.
- 5.3. W przypadku niedotrzymania przez Operatora parametrów jakościowych Paliw gazowych określonych w IRIESD Odbiorcy przysługują bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego, obliczane wg wzoru:

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 ZASTĘPCA DYREKTORA
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

$$BNP = (IN * 2 * CRG * (X_{SJW} - X_{SJNmax}) / X_{SJNmax}) / 100$$

gdzie:

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych Paliwa gazowego w Miejscu odbioru [zł],
- IN – pobrana w Miejscu odbioru ilość Paliwa gazowego o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w IRIESD (dla warunków normalnych) [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [gr/kWh],
- X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego, określona w IRIESD (dla warunków normalnych) (dla warunków normalnych),
- X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego w Miejscu odbioru.

- 5.4. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru dostarczy Paliwo gazowe niespełniające temperatury punktu rosy, nie mniejszej niż +3,7°C (276,85 K) w okresie 1.04–30.09 oraz nie mniejszej niż -5°C (268,15 K) w okresie 1.10–31.03, Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT), obliczana według wzoru:

$$BNT = (IN * 0,1 * CRG * \frac{X_{STW} - X_{STNmax}}{X_{STNmax}}) / 100$$

gdzie:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],
- IN – pobrana w Miejscu odbioru ilość Paliwa gazowego o niedotrzymanej wartości parametru temperatury punktu rosy wody [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu [gr/kWh],
- X_{STNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody określona w IRIESD [K],
- X_{STW} – rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody Paliwa gazowego w Miejscu odbioru [K].

- 5.5. Jeżeli Operator w miejscu odbioru dostarczy Gaz ziemny wysokometanowy, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej od $H_{SNmingr}$, określonej zgodnie z IRIESD, która – wynosi $H_{SNmingr} = 34,0 \text{ MJ/m}^3$, tj. $9,444 \text{ kWh/m}^3$ Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * 2 * CRG / 100 * (1 - \frac{H_{zw}}{H_{SNmingr}})$$

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu ziemnego wysokometanowego o niższej od minimalnej wartości granicznej Ciepła spalania [kWh],
- CRG – Cena Referencyjna Gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
- H_{zw} – Ciepło spalania Gazu ziemnego wysokometanowego dla danego miejsca odbioru [kWh/m^3],
- $H_{SNmingr}$ – minimalne graniczne Ciepło spalania Gazu ziemnego wysokometanowego, które wynosi $34,0 \text{ MJ/m}^3$ [$9,444 \text{ kWh/m}^3$].

- 5.6. Jeżeli Operator w Miejscu odbioru, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, dostarczy Gaz ziemny wysokometanowy o wartości Ciepła spalania H_{zw} niższej od H_{SNmin} , określonej w IRIESD (wyższej lub równej $H_{SNmingr}$), Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w miejscu odbioru obliczana według wzoru:

$$BNC = OUT * CRG / 100 * (1 - \frac{H_{zw}}{H_{SNmin}})$$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

- gdzie:
- BNC – bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w miejscu odbioru [zł],
 - OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość Gazu ziemnego wysokometanowego o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
 - CRG – Cena Referencyjna Gazu ziemnego wysokometanowego [gr/kWh],
 - H_{zw} – Ciepło spalania Gazu ziemnego wysokometanowego w obszarze dla danego Miejsca odbioru [kWh/m³],
 - H_{SNmin} – minimalne Ciepło spalania gazu ziemnego wysokometanowego, które wynosi 38,0 MJ/m³ [10,555 kWh/m³].
- 5.7. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych Paliwa gazowego, Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych Paliwa gazowego.
- 5.8. W przypadku niedotrzymania przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, o ile Umowa nie stanowi inaczej, Odbiorcom przysługują bonifikaty:
- a) za nieudzielenie Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji Paliw gazowych, przerwanej z powodu awarii sieci – w wysokości 163,63 zł,
 - b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu Paliw gazowych – w wysokości 163,63 zł;
 - c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu Paliw gazowych – w wysokości 545,45 zł;
 - d) za niepowiadomienie Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliw gazowych, 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 – w wysokości 163,63 zł;
 - e) za niepowiadomienie Odbiorców innych niż określone w lit.e), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu Paliw gazowych, 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 – w wysokości 818,17 zł;
 - f) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci gazowej, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – w wysokości 272,72 zł;
 - g) za nieudzielenie Odbiorcy, na jego na żądanie, informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie – w wysokości 163,63 zł;
 - h) 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 – w wysokości 32,73 zł;
 - i) za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo-rozliczeniowego, którego Operator jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 32,73 zł;
 - j) 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 – w wysokości 32,73 zł;

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

- k) za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo-rozliczeniowego, na wniosek Odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego – w wysokości 545,45 zł;
 - l) za niewydanie przez Operatora po zakończeniu dostarczania Paliw gazowych oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowo-rozliczeniowego w trakcie dostarczania tych paliw, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za niedostępnie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tych paliw lub demontażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego – w wysokości 40,91 zł;
 - m) za niepowiadomienie Odbiorcy o wymianie gazomierza – w wysokości 163,63 zł.
- 5.9. Za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Operator udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia niedotrzymania standardów jakościowych obsługi Odbiorców.

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ W POBORZE PALIW GAZOWYCH

- 6.1. W przypadku wprowadzenia przez Operatora ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - b) zagrożenia pożarem,
 - c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowej,
 - e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców do sieci Operatora,
 - f) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego Paliwa gazowego,
- opłata stała za usługi dystrybucji dla danego Miejsca odbioru ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy. Bonifikata nie przysługuje, jeżeli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 6.2. W przypadku ograniczenia przez Operatora Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 6.1 Taryfy, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie, Operator udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.
- 6.3. Bonifikata nie przysługuje jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez Odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego Mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.
- 6.4. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia Mocy umownej wprowadzonego przez Operatora w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi bądź usuwaniem awarii jest obciążony opłatą, stanowiącą iloczyn maksymalnego poboru zarejestrowanego przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia Mocy umownej, okresu trwania tego ograniczenia i sześciokrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji właściwą dla grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia. Przeliczenia maksymalnej mocy zarejestrowanej na jednostki energii dokonują się zgodnie z zasadami określonymi w IRiESD.
- Opłaty za przekroczenie mocy, o których mowa powyżej, nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez Operatora o wprowadzonych ograniczeniach.
- 6.5. Operator udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia wymienionego w pkt. 6.2.

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO

- 7.1. Za nielegalne pobieranie Paliwa gazowego uważa się pobieranie tego paliwa:
- bez zawartej umowy z Operatorem,
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - poprzez ingerencję w Układ pomiarowo-rozliczeniowy, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania Paliwa gazowego, o którym mowa w pkt 7.1 Taryfy, Operator obciąża Odbiorcę opłatą obliczoną na podstawie wzoru:

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

gdzie:

- O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór Paliwa gazowego w [zł],
 CRG - Cena Referencyjna Gazu, obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego pobierania Paliwa gazowego [gr/kWh],
 Q_R - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Paliwa gazowego w [kWh], o których mowa w pkt. 7.3 Taryfy.
- 7.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego Paliwa gazowego ustala się jako równowartość iloczynu nominalnej mocy zainstalowanych odbiorników pobierającego i liczby godzin w okresie, w którym dokonano nielegalnego poboru paliw.
- 7.4. Ryczałtowe ilości Paliw gazowych, o których mowa w pkt. 7.3 Taryfy, są wielkościami maksymalnymi. Operator przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania Paliwa gazowego przez Odbiorcę.
- 7.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania Paliwa gazowego ustala się następujące opłaty:
- za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego, opłata stanowi wartość nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, powiększona o kwotę 60,00 zł, rekompensującą koszty związane z jego montażem,
 - za założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 50,00 zł,
 - 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 110,00 zł,
 - za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłata stanowi sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 60,00 zł,
 - odcięcie dopływu Paliwa gazowego, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi 300,00 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI OPERATORA

- 8.1. Przyłączenie podmiotu do sieci gazowej Operatora następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci, o której mowa w art. 7 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci.
- 8.2. Opłaty za przyłączenie określa się odpowiednio dla grup przyłączeniowych zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.1. lit. b). Podmioty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- 8.1.1. grupa A – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej wysokiego ciśnienia, z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt. 8.1.3.
- 8.1.2. grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci będą przyłączane do Sieci dystrybucyjnej innej, niż wymieniona w pkt 8.1.1., z wyłączeniem podmiotów, o których mowa w pkt 8.1.3, z podziałem na podgrupy:
- a) podgrupa I – podmioty, które będą odbierać Gaz ziemny wysokometanowy w ilości nie większej niż 10 m³/h albo Gaz koksowniczy w ilościach nie większych niż 25 m³/h,
- b) podgrupa II – pozostałe podmioty,
- 8.1.3. grupa C – podmioty zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją Paliw gazowych, ich wytwarzaniem, przetwarzaniem lub wydobywaniem, magazynowaniem Paliw gazowych oraz skraplaniem i regazyfikacją skroplonego gazu ziemnego.
- 8.3. Operator ustala wysokość opłaty za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej dla podmiotów:
- a) grupy A – na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia,
- b) grupy B – na podstawie ustalonych w pkt. 10.4 stawek opłat zależnych od:
- wielkości Mocy przyłączeniowej,
 - długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie przy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci.
- c) grupy C - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Do standardowych elementów Przyłącza dla grupy przyłączeniowej B zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zawór odcinający, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen - stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny, reduktor ciśnienia gazu o przepustowości nie większej niż 10 m³/h oraz układ pomiarowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniu z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 8.5. Opłatę za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej podmiotów zakwalifikowanych do grupy B oblicza się według wzoru:

$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie:

O_P – opłata za przyłączenie w [zł],

O_R – opłata ryczałtowa w [zł] za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15m,

S_P – stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m w [zł/m],

L_P – długość Przyłącza powyżej 15 metrów wyrażona w [m], wyznaczona z dokładnością do 1 m.

- 8.6. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 8.3 Taryfy pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

- 8.7. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Operator może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.
- 8.8. Za przebudowę Przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę stacji gazowej, spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej:
- ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej A i B,
 - rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.
- 8.9. Za zakup i montaż reduktora ciśnienia gazu i Układu pomiarowo-rozliczeniowego w istniejącym przyłączy, w celu uruchomienia odbioru Paliw gazowych przez Odbiorcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, nie pobiera się opłaty za przyłączenie, o ile nie zachodzi konieczność przebudowy Przyłącza lub budowy albo przebudowy punktu.
- 8.10. Za przebudowę Przyłącza, zmianę lokalizacji lub przebudowę stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych w tego tytułu.
- 8.11. Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B podgrupy I nie ponosi kosztów zakupu i montażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowo-rozliczeniowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi Operator. Układ pomiarowo-rozliczeniowy i szafka stanowią własność Operatora.
- 8.12. Zasady ustalania opłat za przyłączenie określone niniejszą Taryfą stosuje się wyłącznie do podmiotów ubiegających się o przyłączenie, jeśli spełnione są techniczne i ekonomiczne warunki dostarczania Paliwa gazowego i dotyczą podmiotów, którym Operator określił warunki przyłączenia.
- 8.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora zamieszczono w pkt. 10.4.
- 8.14. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy Operatora obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

- 9.1. Operator ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty netto [zł/czynność]
1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliw gazowych	50,00 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego	80,00 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu Układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz założenia plomb Operatora w wysokości 60,00 zł
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo-rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę Układu pomiarowo-rozliczeniowego
5	Założenie plomby na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji	50,00 zł

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

6	Wymianę uszkodzonego Układu pomiarowo-rozliczeniowego	Cena nowego Układu pomiarowo-rozliczeniowego obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu oraz założenia plomby Operatora w wysokości 60,00 zł
7	Badanie jakości dostarczanych Paliw gazowych	Opłata wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej	25,00 zł

W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do miejsca odbioru Paliwa gazowego wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej czynności pomniejsza się o kwotę 20,00 zł za dojazd do miejsca odbioru Paliwa gazowego.

10. WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT

10.1. Stawki opłat dystrybucyjnych w Oddziale w Dąbrowie Górniczej

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucji	
	stawki opłaty stałej	stawki opłaty zmiennej
	gr/(kWh/h) za h	gr/kWh
WK	0,1112	0,4461
KK	0,1646	0,8887
WPK	0,0384	0,1001
KWK	0,0752	0,8525

10.2. Stawki opłat dystrybucyjnych w Oddziale w Krakowie

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
	stawki opłaty stałej		stawki opłaty zmiennej
	zł/m-c	gr/(kWh/h) za h	gr/kWh
WS 1	-	0,2457	0,7216
WS 2	-	0,3412	0,4906
WS 3	54,57	-	1,1876

10.3. Stawki opłat dystrybucyjnych w Oddziale w Świętochłowicach

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługi dystrybucji	
	stawki opłaty stałej	stawki opłaty zmiennej
	gr/(kWh/h) za h	gr/kWh
WF	0,4157	2,6102

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz

Taryfa dla Paliw gazowych ArcelorMittal Poland S.A.

10.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Operatora dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B w warunkach standardowych przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa (b)	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m (Or)	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m (Sp)
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	2 078,65	82,14
$10 < b \leq 25$	$2\,436,87 + 47,82 * (b-10)$	98,70
$25 < b \leq 65$	$4\,147,57 + 40,38 * (b-25)$	114,97
$65 < b \leq 300$	$9\,832,11 + 31,35 * (b-65)$	133,05
$300 < b \leq 600$	$14\,307,44 + 23,91 * (b-300)$	156,84
$600 < b \leq 1\,000$	$20\,303,71 + 19,45 * (b-600)$	186,70
$b > 1\,000$	$27\,290,69 + 11,90 * (b-1\,000)$	233,03

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Wiesław Rokosz