



KGHM
POLSKA MIEDŹ

**TARYFA
DLA GAZU ZIEMNEGO ZAAZOTOWANEGO**

**KGHM Polska Miedź S.A.
z siedzibą w Lubinie**

obowiązująca od 1 lipca 2020 roku

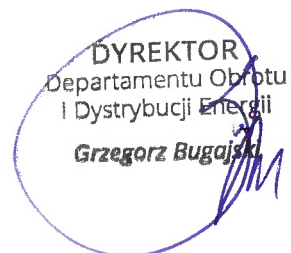
**Wprowadzona Uchwałą Nr .../X/2020
Zarządu KGHM Polska Miedź S.A.**

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

Spis treści:

1	POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2	DEFINICJE	4
3	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	5
4	ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA DOSTARCZONY GAZ	6
5	BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW	7
6	WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT	7

DYREKTOR
Departamentu Obrótu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski



1 POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, zwany dalej Sprzedawcą.
- 1.2. Taryfa dotyczy sprzedaży paliw gazowych w oparciu o zawartą Umowę i zawiera:
 - a) cenę za Gaz,
 - b) stawkę opłaty abonamentowej,
 - c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2020 r. poz. 833 t.j.),
 - 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 2018 r. poz. 640 z późn. zm.)
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – o podatku akcyzowym (Dz. U. 2020 r. poz. 722 t.j.) zwanej dalej „ustawą o podatku akcyzowym”.
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami oraz stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartej Umowy.
- 1.5. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.6. Zamawianie Mocy umownej oraz odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy ciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa dla celów rozliczeniowych, 1 m³ Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Moc umowna zamawiana jest z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.7. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczonego Gazu ustalonych w jednostkach objętości (m³) oraz współczynnika konwersji stanowiącego iloraz wartości ciepła spalania 1 m³ Gazu oraz liczby 3,6. Współczynnik konwersji ustalany jest na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla Okresu rozliczeniowego.
- 1.8. W przypadku powstania obowiązku naliczania podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 6 Taryfy, w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie o podatku akcyzowym.
- 1.9. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

zastosowanie znajdują obowiązujące taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.

- 1.10. W przypadku sprzeczności pomiędzy postanowieniami Umowy a Taryfy, pierwszeństwo znajdują postanowienia Umowy.
- 1.11. Gaz będący przedmiotem Taryfy jest kwalifikowany do grupy Lw, zatem dla celów podatku akcyzowego stosuje się wartość opałową określoną w przepisach o podatku akcyzowym tj. dla grupy Lw jako 27,0 GJ/1000 m³.

2 DEFINICJE

- 2.1. **Cena Referencyjna gazu (CRG)** - średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez Operatora Systemu Przesyłowego, opublikowana na stronie internetowej OSP i wyznaczona zgodnie z metodologią określoną w IRiESP.
- 2.2. **Gaz** - gaz ziemny zaazotowany Lw.
- 2.3. **Grupa taryfowa** - grupa Odbiorców pobierających Gaz z Sieci gazowej, dla której określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejsce odbioru gazu** - określony w umowie punkt w Sieci gazowej, w którym następuje przekazanie gazu do Odbiorcy.
- 2.5. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (Nm³)** - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego Gazu zawartą w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C).
- 2.6. **Kilowatogodzina (kWh)** - jednostka energii będąca podstawą rozliczeń.
- 2.7. **Moc umowna** - maksymalna godzinowa możliwość odebrania Gazu, określona na dany rok w Umowie.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w Umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań Układu pomiarowego.
- 2.9. **Odbiorca** - każdy kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.10. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator)** - KGHM Polska Miedź S.A. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty, oraz niezbędną rozbudowę sieci gazowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru działania.
- 2.11. **Sieć gazowa** - gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, Układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji Gazu, należące do Sprzedawcy.
- 2.12. **Sprzedawca** - KGHM Polska Miedź S.A. z siedzibą w Lubinie, prowadzący działalność gospodarczą w zakresie obrotu Gazem za pośrednictwem

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

następujących oddziałów:

- Huta Miedzi „Legnica” w Legnicy,
- Huta Miedzi „Głogów” w Głogowie.

- 2.13. **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości Gazu pobranego lub dostarczonego do Sieci gazowej i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości.
- 2.14. **Umowa** - zawarta między Sprzedawcą a Odbiorcą umowa sprzedaży Gazu lub umowa kompleksowa, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Gazu i umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu.

3 OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.1. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony Gaz na podstawie wskazań Układu pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Umowie. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z Odbiorcami dokonywane są w okresach jednomiesięcznych.
- 3.2. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowego wynikającego z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy, ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu ustala się na podstawie szacunkowego zużycia, z uwzględnieniem zasad zawartych w pkt 3.9
- 3.3. W trakcie Okresu rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 3.1. mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu, ustalone na podstawie prognozowanego zużycia. Wnoszenie opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia następuje nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.
- 3.4. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłat w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.5. Opłaty prognozowane należne do zapłaty za część Okresu rozliczeniowego przypadającą po zmianie Taryfy, choćby wcześniej zostały przez Odbiorcę uiszczone, zostaną odpowiednio skorygowane z uwzględnieniem zmienionej Taryfy.
- 3.5. Zamiast oszacowanych ilości Gazu przyjmowane są wielkości rzeczywiste wynikające z dokonanego przez Sprzedawcę w dniu zmiany Taryfy odczytu Układu pomiarowego lub odczytu przekazanego przez Odbiorcę.
- 3.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz, 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, wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugas

- 3.7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności, Sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.8. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 3.7. w przypadku zawyżenia należności obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub - nie objęty przedawnieniem - okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, w przypadku ich udokumentowania, natomiast w przypadku zaniżenia należności - ostatni Okres rozliczeniowy.
- 3.9. Jeśli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy, pobór Gazu nie został zarejestrowany lub nieprawidłowo zarejestrowany, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany Gaz przyjmuje się:
- ilość energii zawartej w Gazie pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, przy uwzględnieniu udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z lit. a) - ilość zmierzoną przez Układ pomiarowy w następnym Okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.

4 ROZLICZANIE ODBIORCÓW ZA DOSTARCZONY GAZ

- 4.1. Opłatę za dostarczony Gaz oblicza się według wzoru:

$$O = C \times Q + O_a$$

gdzie:

- O** - opłata za Gaz [zł],
C - cena Gazu [zł/MWh],
Q - ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [MWh],
O_a - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c/ukł. pom.],

- 4.2. Sprzedawca, dokonując rozliczenia z tytułu dostarczonego do Odbiorcy Gazu, podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń następujące informacje:
- stany wskazań Układów pomiarowych na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego, określone w jednostkach objętości,
 - zużycie Gazu w Okresie rozliczeniowym, wyrażone w jednostkach objętości,
 - wartość współczynnika konwersji,
 - ilość energii zawartej w Gazie, wyrażoną w kilowatogodzinach,

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski

- czy wskazane zużycie jest rzeczywiste czy prognozowane.
- 4.3. Odbiorca Gazu, zobowiązany jest do zapłacenia na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, odrębnie za każdy Układ pomiarowy.
- 4.4. Stawka opłaty abonamentowej określona w pkt. 6 Taryfy pobierana jest za każdy rozpoczęty miesiąc.

5 BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- a) za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń i aktualnych taryfach - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy Sprzedawcy w zakresie Usług dystrybucji zatwierdzonej przez Prezesa URE, ogłoszonego przez Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej "Monitor Polski";
 - b) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 5.1 lit. a) powyżej. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów
- 5.2. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia pisemnego wniosku przez Odbiorcę.

6 WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Cena za gaz		Stawka opłaty abonamentowej
z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienie z akcyzy	przeznaczony do celów opałowych	
zł/MWh	zł/MWh	zł/m-c
Dla odbiorców końcowych		
65,51	69,53	15,00

DYREKTOR
Departamentu Obrotu
i Dystrybucji Energii
Grzegorz Bugajski