



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.GRG-2.4212.55.2017.KGa

Warszawa, dnia 30 listopada 2017 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 2017 r., poz. 220, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
ArcelorMittal Poland S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 31 lipca 2017 r. znak: GE/GE-1/452/2017, uzupełnionego pismami z dnia: 8 września 2017 r. znak: DE/DE-1/700/2017, 18 września 2017 r. znak: GE/GE-1/712/2017, 6 listopada 2017 r. znak: GE/GE-1/808/2017, mailem z dnia 14 listopada 2017 r. oraz pismem z dnia 30 listopada 2017 r. znak: GE/GE-1/854./2017 w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo TARYFĘ ArcelorMittal Poland S.A. DLA PALIW GAZOWYCH NR 10, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 1 sierpnia 2017 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia TARYFY ArcelorMittal Poland S.A. DLA PALIW GAZOWYCH NR 10, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 tej 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 i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r., poz. 820).

Stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione w okresie sprawozdawczym.

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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 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 2016 r. poz. 623, 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 biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania do SOKiK wobec Prezesa URE (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, taryfa 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.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu
28 lipca 2017 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Katarzyna Gąsior
starszy specjalista

Otrzymuje:

ArcelorMittal Poland S.A.
Al. J. Piłsudskiego 92
41-308 Dąbrowa Górnicza

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 30 listopada 2014 r.

nr DRG.DRG-2.4211.55.2014.K.6a

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

TARYFA

ArcelorMittal Poland S.A.

DLA PALIW GAZOWYCH

NR 10


ArcelorMittal Poland S.A.
Al. J. Piłsudskiego 92, 41-308 Dąbrowa Górnicza
NIP 634-24-63-083, Regon 277839863
- 68 -

Juliusz Wysocki


Zbigniew Żelazko

DĄBROWA GÓRNICZA 2017 r.

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.	10
5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIW GAZOWYCH ORAZ STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.....	12
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ	14
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO	15
8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY.....	16
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.	18
10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.....	19

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Loret

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej zwaną „Sprzedawcą”, z uwzględnieniem przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r. poz. 220, z późn. zm.),
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2014 r. poz. 1059, z późn. zm.),
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),
- d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2017 r. poz. 43, z późn. zm.).

Taryfa stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z tytułu dystrybucji paliwa gazowego do odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy.

1.2. Niniejsza taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- b) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych,
- c) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych paliw gazowych,
 - standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- d) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliw gazowych,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
- e) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu paliw gazowych,
- f) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- g) stawki opłat za przyłączenie do sieci.

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. Ustalane 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 oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 kWh lub 1 kWh/h. Jeżeli pomiar paliw gazowych odbywa się przy naciśnięciu nie wyższym niż

PREZES
URZĘDZU BRANŻOWEGO URE
Z upoważnienia
DYREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

2,5 kPa dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.

- 1.6. Rozliczeń za dostarczone paliwa gazowe dokonuje się na podstawie iloczynu ilości dostarczanego paliwa gazowego, ustalonych w jednostkach objętości (m³) oraz współczynnika konwersji określonego zgodnie z pkt. 1.7.
- 1.7. Współczynnik konwersji stanowi iloraz ciepła spalania 1 m³ gazu i liczby 3,6. Współczynnik konwersji dla odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z opublikowanych wartości ciepła spalania na stronach internetowych sprzedawcy dla poszczególnych miesięcy, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy okresu rozliczeniowego, natomiast dla odbiorców o mocy umownej większej niż 110 kWh/h na podstawie wartości ciepła spalania ustalonej dla okresu rozliczeniowego.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Cena Referencyjna Gazu (CRG)** – średnioważona cena zakupu paliwa gazowego przez sprzedawcę, wyznaczona odrębnie dla każdego rodzaju paliwa gazowego i opublikowana na stronie internetowej sprzedawcy w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 2.2. **Gaz inżektorowy** – mieszanina gazu ziemnego wysokometanowego i gazu koksowniczego o nominalnej wartości opałowej 4,58 kWh/m³.
- 2.3. **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.
- 2.4. **Kilowatogodzina (kWh)** jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym paliwie gazowym.
- 2.5. **Miejsce odbioru** – określony w umowie punkt w sieci dystrybucyjnej, do którego sprzedawca dostarcza paliwo gazowe odbiorcy.
- 2.6. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii w paliwie gazowym, którą można odebrać w ciągu godziny, określona na dany rok w umowie, wyrażona w kWh/h.
- 2.7. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w taryfie i umowie przedział czasowy między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego.
- 2.9. **Paliwo gazowe** – gaz ziemny wysokometanowy, gaz koksowniczy, gaz konwektorowy i gaz wielkopiecowy.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

- 2.10. **Przyłącze** – odcinek sieci dystrybucyjnej od gazociągu zasilającego do kurka głównego wraz z zabezpieczeniem włącznie, służący do przyłączania instalacji gazowej znajdującej się na terenie lub w obiekcie odbiorcy.
- 2.11. **Sieć dystrybucyjna** – gazociągi wraz ze stacjami gazowymi, układami pomiarowymi, połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji paliw gazowych, należące do sprzedawcy, za których ruch sieciowy odpowiedzialny jest sprzedawca.
- 2.12. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – ArcelorMittal Poland Spółka Akcyjna z siedzibą w Dąbrowie Górniczej, będące jednocześnie Operatorem Systemu Dystrybucyjnego.
- 2.13. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości paliw gazowych odebranych lub wprowadzonych do sieci.
- 2.14. **Umowa** – umowa zawarta między sprzedawcą a odbiorcą, umowa o świadczenie usługi dystrybucji.

3. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1. Odbiorca za świadczone usługi dystrybucji rozliczany jest według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których został zakwalifikowany. Kwalifikacja odbiorcy do grup taryfowych dokonywana jest odrębnie dla każdego miejsca odbioru w oparciu o następujące kryteria: miejsce przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, rodzaj paliwa gazowego, moc umowną i ciśnienie w sieci dystrybucyjnej.
- 3.2. Miejscami przyłączenia do sieci dystrybucyjnej, o których mowa w pkt 3.1, są tereny następujących Oddziałów sprzedawcy:
- a) Oddział w Dąbrowie Górniczej,
 - b) Oddział w Krakowie,
 - c) Oddział w Świętochłowicach.
- 3.3. W oparciu o kryteria określone w pkt 3.1 i 3.2 ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) w Oddziale w Dąbrowie Górniczej dla odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy – grupę taryfową WK, bez względu na wielkość mocy umownej odbiorcy,
 - b) w Oddziale w Dąbrowie Górniczej dla odbiorców gazu koksowniczego – grupę taryfową KK, bez względu na wielkość mocy umownej odbiorcy,
 - c) w Oddziale w Dąbrowie Górniczej dla odbiorców gazu wielkopieczowego – grupę taryfową WPK, bez względu na wielkość mocy umownej odbiorcy,
 - d) w Oddziale w Dąbrowie Górniczej dla odbiorców gazu konwertorowego – grupę taryfową KWK, bez względu na wielkość mocy umownej odbiorcy,

PREZES
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

- e) w Oddziale w Krakowie dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego – grupy taryfowe WS:

Grupa taryfowa	Moc umowna M [kWh/h]	Ciśnienie w sieci dystrybucyjnej P [kPa]
WS 1	$M > 110$	$P > 500$
WS 2	$M > 110$	$P \leq 500$
WS 3	$M \leq 110$	
WS 4	odbiorcy pobierający gaz inżektorowy	

- f) w Oddziale w Krakowie dla odbiorców gazu koksowniczego – grupę taryfową KS, bez względu na wielkość mocy umownej odbiorcy,
 g) w Oddziale w Krakowie dla odbiorców gazu wielkopieczowego – grupę taryfową WPS, bez względu na wielkość mocy umownej odbiorcy
 h) w Oddziale w Świętochłowicach dla odbiorców pobierających gaz ziemny wysokometanowy – grupę taryfową WF, bez względu na wielkość mocy.

4. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

4.1. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

4.1.1. Sprzedawca dostarcza odbiorcom gaz ziemny wysokometanowy grupy E o parametrach jakościowych odpowiadającym parametrom określonym w § 38 rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.1 lit. b),

4.1.2. Parametry gazu koksowniczego dostarczanego odbiorcom na terenie Oddziału w Dąbrowie Górniczej są następujące:

a) skład chemiczny (% objętościowy)

• metan	22,0 ÷ 28,0 %
• wodór	54,0 ÷ 60,0 %
• tlenek węgla	5,5 ÷ 8,0 %
• dwutlenek węgla	2,0 ÷ 4,0 %
• węglowodory ciężkie	2,0 ÷ 3,0 %
• azot	2,0 ÷ 9,0 %
• tlen	0,3 ÷ 0,8 %

i) temperatura maksymalna 303,15K (30°C)

j) ciśnienie 0,65 ÷ 0,9 MPa

k) minimalna wartość opałowa 16,1 MJ/m³

4.1.3. Parametry gazu koksowniczego dostarczanego odbiorcom na terenie Oddziału w Krakowie są następujące

Zawartość metanu	%	20,7 - 24,9
Zawartość wodoru	%	54,0 - 58,0
Zawartość tlenku węgla	%	5,3 - 6,2
Zawartość ditlenku węgla	%	1,7 - 4,6

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

Zawartość węglowodorów ciężkich	%	2,0 - 3,1
Zawartość azotu	%	6,0 - 12,0
Zawartość tlenu	%	0,2 - 0,8
Zawartość benzolu	g/m ³	≤ 3,5
Zawartość amoniaku	g/m ³	≤ 0,03
Zawartość siarkowodoru	g/m ³	≤ 0,5
Zawartość naftalenu	g/m ³	≤ 0,2
Temperatura maksymalna	°C	40
Zakres ciśnienia	kPa	3,0 - 8,0

Minimalna wartość opałowa 15,5 MJ/m³

4.1.4. Parametry gazu wielkopieczowego dostarczanego odbiorcom na terenie Oddziału w Dąbrowie Górniczej są następujące:

b) skład chemiczny (% objętościowy)

- tlenek węgla 21,5 ÷ 25,5 %
- dwutlenek węgla 17,3 ÷ 20,5 %
- wodór 1,2 ÷ 4,5 %
- metan 0,0 ÷ 0,1 %
- azot 51,0 ÷ 55,5 %
- tlen 0,6 ÷ 1,0 %

c) temperatura maksymalna 303,15K (30°C)

d) ciśnienie 13 ÷ 17 kPa

a) minimalna wartość opałowa 3,0 MJ/m³

4.1.5. Parametry gazu wielkopieczowego dostarczanego odbiorcom na terenie Oddziału w Krakowie są następujące:

b) skład chemiczny (% objętościowy)

- tlenek węgla 21,0 ÷ 25,0 %
- dwutlenek węgla 18,0 ÷ 20,5 %
- wodór 1,2 ÷ 3,3 %
- metan 0,0 ÷ 0,015 %
- azot 52,0 ÷ 57,0 %
- tlen 0,8 ÷ 1,2 %

c) temperatura maksymalna 313,15K (40°C)

d) ciśnienie 5,0 ÷ 12,0 kPa

e) minimalna wartość opałowa 3,0 MJ/m³

4.1.6. Parametry gazu konwertorowego dostarczanego odbiorcom na terenie Oddziału w Dąbrowie Górniczej są następujące:

f) skład chemiczny (% objętościowy)

- tlenek węgla 47,0 ÷ 63,0 %
- dwutlenek węgla 13,0 ÷ 18,0 %
- wodór 0,4 ÷ 2,5 %
- metan 0,0 ÷ 0,1 %

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z powołania
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

- azot 21,0 ÷ 35,0 %
- tlen 0,4 ÷ 0,8 %

g) temperatura maksymalna 303,15K (30°C)

h) ciśnienie 18 ÷ 20 kPa

i) minimalna wartość opałowa 6,0 MJ/m³

4.1.7. Pomiary parametrów jakościowych, o których mowa w pkt 4.1.2 taryfy, wykonuje wytwórca gazu koksowniczego – JSW KOKS S.A. z następującą częstotliwością:

- a) skład chemiczny gazu – raz na dobę,
- b) temperatura i ciśnienie gazu – pomiar ciągły,
- c) wartość opałowa – raz na dobę.

4.1.8. W przypadku, gdy odbiorca gazu ziemnego wysokometanowego zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego sprawdzone, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania określone jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

4.1.9. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w niniejszej taryfie i w umowie. Liczba odczytów układów pomiarowych wynosi 12 odczytów w roku.

4.1.10. W okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt 4.1.9 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.

4.1.11. W przypadku zmian stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczone paliwo gazowe 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.

4.1.12. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.

4.1.13. Korekta faktur, o których mowa w pkt. 4.1.12 taryfy, obejmuje w przypadku:

- a) zawyżenia należności - cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DZIAŁ
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Loret

b) zaniżenia należności – ostatni okres rozliczeniowy.

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

Rozliczenia wynikające z korekty faktur dokonywane są zgodnie z pkt. 4.1.11 taryfy.

4.1.14. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy, jak i odbiorcy, nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował lub nieprawidłowo zarejestrował pobór paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:

- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) – ilość paliwa gazowego zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) 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.

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

- a) opłatę dystrybucyjną w części zmiennej ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości tego paliwa,
- b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie mocy umownej,

4.1.16. Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie paliwa gazowego, jeżeli:

- a) instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór paliwa gazowego,
- c) odbiorca zwleka z zapłatą za dostawę paliwa gazowego, 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.

4.1.17. Sprzedawca jest zobowiązany do bezzwłocznego wznowienia dostarczania paliwa gazowego wstrzymanego z powodów, o których mowa w pkt 4.1.17

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

taryfy, jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie jego dostarczania.

4.1.18. Za usługę wznowienia dostarczania paliwa gazowego po wstrzymaniu jego dostaw z przyczyn, o których mowa w pkt.4.1.17 pobiera się opłatę w wysokości określonej w pkt 9.1 taryfy.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczania odbiorców.

4.2.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci dystrybucyjnej sprzedawcy 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:

- a) opłaty stałej niezależnej od ilości energii w pobranym paliwie gazowym,
- b) 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. Odbiorcy zakwalifikowani do grupy taryfowej WS 4 nie ponoszą opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji.

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 sprzedawcy o zmianę mocy umownej na kolejny rok. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę 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 pomiarowego oraz przepustowości urządzeń technologicznych zainstalowanych w danym miejscu odbioru. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku na warunkach określonych przez sprzedawcę.

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 w 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 okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.9. i na zasadach określonych w pkt 4.2.5 ÷ 4.2.14 – jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej.

4.2.8. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, odbiorca za cały okres

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Dyrektor
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jakub Lorek

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 bez zgody sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

4.2.10. Opłatę za dystrybucję paliwa gazowego dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych WS 3, WS 4 oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_k – opłata za dostawę paliwa gazowego w [zł],
- Q – ilość energii zawartej w paliwie gazowym pobrana w okresie rozliczeniowym w [kWh], o którym mowa w pkt 4.1.9.,
- S_{dd} – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji w [zł/m-c],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji w [gr/kWh],
- k – liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym,
- $S_{dd} \times k$ – opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji w [zł],
- $S_{zd} \times Q/100$ – opłata zmienna za świadczoną usługę dystrybucji w [zł].

4.2.11. Opłatę za dostawę paliwa gazowego dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych nie wymienionych w pkt. 4.2.10. oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_k – opłata za dostawę paliwa gazowego w [zł],
- S_{sd} – stawka opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji za każdą godzinę okresu rozliczeniowego w [gr/kWh/h za h],
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej za świadczoną usługę dystrybucji w [gr/kWh],
- M – moc umowna w [kWh³/h],
- T – liczba godzin w okresie rozliczeniowym,
- $S_{sd} \times M \times T/100$ – opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji w [zł],
- $S_{zd} \times Q/100$ – opłata zmienna za świadczoną usługę dystrybucji w [zł].

PPRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

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

- 5.1. W przypadku zastrzeżeń co do 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 sprzedawca 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. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty:

Wyszczególnienie	Bonifikata zł/czynność
a) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji paliwa gazowego, przerwano z powodu awarii sieci dystrybucyjnej	80,94
b) za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu paliwa gazowego	80,94
c) za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w sieci gazowej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu paliwa gazowego	269,81
d) za niepowiadomienie odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupa I, z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień na piśmie, telefonicznie	80,94
e) za niepowiadomienie odbiorców innych niż określani w lit d), z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu paliwa gazowego, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień na piśmie, telefonicznie	404,72
f) 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	134,91

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

g)	za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach	80,94
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 wymagającej przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	16,19
i)	za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego, którego sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	16,19
j)	za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania układu pomiarowego, którego sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	16,19
k)	za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowego	169,81
l)	za niewydanie przez sprzedawcę po zakończeniu dostarczania paliwa gazowego oraz w przypadku wymiany układu pomiarowego w trakcie dostarczania paliwa gazowego na wniosek odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego paliwa lub demontażu układu pomiarowego.	20,24

- 5.3. Warunkiem otrzymania przez odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę parametrów jakościowych paliwa gazowego oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę.
- 5.4. W przypadku niedotrzymania przez sprzedawcę parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego, o których mowa w IRiESD sprzedawcy, odbiorcy przysługują bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych paliwa gazowego, obliczane wg wzoru:


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

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 Sprzedawcy [kWh],

CRG – Cena Referencyjna Gazu [gr/kWh],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

X_{sjNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego,

X_{sjw} - rzeczywista wartość danego parametru jakościowego w Miejscu odbioru,

- 5.5. Jeżeli sprzedawca w miejscu odbioru dostarczy paliwo gazowe niespełniające temperatury punktu rosy, nie mniejszej niż $+3,7^{\circ}\text{C}$ (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:

$$BNT = (IN * 2 * CRG * \frac{X_{sjw} - X_{sjNmax}}{X_{sjNmax}}) / 100$$

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_{sjNmax} - najwyższa dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody określona w IRiESD sprzedawcy [K],

X_{sjw} - rzeczywista wartość temperatury punktu rosy wody paliwa gazowego w Miejscu odbioru [K].

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

- 6.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej lub przerwy w dostarczaniu paliwa gazowego spowodowanej:
- awarią, zagrożeniem wybuchem lub wybuchem,
 - zagrożeniem pożarem lub pożarem,
 - prowadzeniem prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywaniem planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowej,
 - wykonywaniem prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci sprzedawcy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

f) pracami związanymi ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego, opłata stała za usługi dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia 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 sprzedawcę 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, sprzedawca udziela bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.

Bonifikata nie przysługuje jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

- 6.3. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo – konserwacyjnymi jest obciążony opłatami stanowiącymi iloczyn maksymalnego poboru zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za świadczoną usługę dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

Opłaty za przekroczenie mocy, o których mowa powyżej, nie są naliczane w przypadku, gdy odbiorca nie został powiadomiony przez sprzedawcę o wprowadzonych ograniczeniach.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO

- 7.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się:

7.1.1 Pobieranie paliwa gazowego bez zawartej umowy ze sprzedawcą,

7.1.2 Pobieranie paliwa gazowego:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego,
- b) 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, sprzedawca obciąża pobierającego 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 [zł/kWh],

Q_R – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego w [kWh], o których mowa w pkt. 7.3 taryfy.

PREZES
URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

- 7.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego ustala się jako równowartość iloczynu nominalnej mocy zainstalowanych odbiorników u odbiorcy albo podmiotu i liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 7.4. Ryczałtowe ilości paliw gazowych, o których mowa w pkt. 7.3 taryfy, są wielkościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez danego odbiorcę lub podmiot.
- 7.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania paliwa gazowego ustala się następujące opłaty:
- a) 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 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem,
 - b) 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 zł,
 - c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez odbiorcę, opłata wynosi 110 zł,
 - d) 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 zł,
 - e) odcięcie dopływu paliwa gazowego, gdy odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi 300 zł.

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

8. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI SPRZEDAWCY

- 8.1. 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.

PREZES
ZARZĄDZANIA
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

- 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.
- 8.2. Sprzedawca 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 przyłączenieprzy zastosowaniu standardowych elementów odcinków sieci.
 - c) grupy C - na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Do standardowych elementów przyłącza zalicza się: układ włączeniowy, rurę przewodową, zasuwę odcinającą, złącze izolacyjne lub połączenia typu polietylen-stal na przyłączy polietylenowym, kurek główny oraz reduktor ciśnienia paliwa gazowego, rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 8.4. 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 na ogólnych zasadach zaokrąglania.

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

Jacek Lorek

- 8.5. Za niezbędne do realizacji przyłączenia elementy sieci dystrybucyjnej i urządzenia niewymienione w pkt. 8.3 taryfy pobierane są opłaty w wysokości $\frac{1}{4}$ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 8.6. Opłata za przyłączenie pobierana jest jednorazowo. Sprzedawca może na wniosek przyłączanego podmiotu opłatę tę rozłożyć na raty. Warunki pobierania opłaty w ratach, określa umowa o przyłączenie.
- 8.7. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej, ze względu na zwiększony pobór paliwa gazowego, wnosi opłatę jak za nowe przyłączenie.
- 8.8. Odbiorca zgłaszający zmianę powodującą konieczność wymiany przyłącza lub rozbudowy sieci gazowej bez zwiększenia mocy lub ilości dystrybuowanego paliwa gazowego ponosi koszty związane z wykonaniem tych czynności.
- 8.9. Przyłączany podmiot, z grupy przyłączeniowej B nie ponosi kosztów zakupu i montażu układu pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub układ pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi sprzedawca. Układ pomiarowy i szafka stanowi własność sprzedawcy.
- 8.10. 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 sprzedawca określił warunki przyłączenia.
- 8.11. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy w warunkach standardowych zamieszczono w pkt.10.4.
- 8.12. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia umowy o przyłączenie.

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY.

- 9.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty za czynności lub usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty [zł/czynność]
1	Wstrzymanie i wznowienie dostarczania paliw gazowych	100 zł
2	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	80 zł
3	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego montażu układu pomiarowego oraz założenia plomb sprzedawcy w wysokości 60 zł
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę

URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
ZESPÓŁ ZADANIOWY
DYREKTOR
DEPARTAMENTU KRAJOWYCH
PALIW GAZOWYCH

Jacek Loret

		przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę układu pomiarowego
5	Założenie plomby na urządzenia podlegające oplombowaniu, w szczególności po naprawie, konserwacji i remoncie instalacji	50 zł
6	Wymianę uszkodzonego układu pomiarowego	Cena nowego układu pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 60 zł
7	Badanie jakości dostarczanych paliw gazowych	Oплата wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
8	Dodatkowy odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej grupy taryfowej	25 zł

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

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 zł za dojazd do miejsca odbioru paliwa gazowego.

- 9.2. Za inne dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat określa umowa.

10. WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT

10.1. Stawki opłat w Oddziale w Dąbrowie Górniczej

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę dystrybucji	
	Stała	Zmienna
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
WK	0,122	0,524
KK	0,144	0,772
WPK	0,025	0,062
KWK	0,045	0,524

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

10.2. Stawki opłat w Oddziale w Krakowie

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę dystrybucji		
	Stała		Zmienna
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
WS 1	—	0,218	0,505
WS 2	—	0,302	0,336
WS 3	44,5	—	0,828
WS 4	—	—	0,505
KS	0,235	—	0,144
WPS	0,023	—	0,056

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

10.3. Stawki opłat w Oddziale w Świętochłowicach

Grupa taryfowa	Stawki opłat za usługę dystrybucji	
	Stała	Zmienna
	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
WF	0,332	2,094

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

10.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci Sprzedawcy

Moc przyłączeniowa	Opłata ryczałtowa za budowę odcinka sieci służącego do przyłączenia o długości do 15 m	Stawka opłaty za przyłączenie za każdy metr przyłącza powyżej 15 m
b	O_r	S_p
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
$b \leq 10$	1 817,00	71,80
$10 < b \leq 25$	$2\,130,13 + 41,80 * (b - 10)$	86,28
$25 < b \leq 65$	$3\,625,50 + 35,30 * (b - 25)$	100,50
$65 < b \leq 300$	$8\,594,50 + 27,40 * (b - 65)$	116,30
$300 < b \leq 600$	$12\,506,50 + 20,90 * (b - 300)$	137,10
$600 < b \leq 1000$	$17\,748,00 + 17,00 * (b - 600)$	163,20
$b > 1000$	$23\,855,50 + 10,40 * (b - 1\,000)$	203,70

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacik Lorek