



Warszawa, dnia 7 sierpnia 2024 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-2.4212.19.2024.DK

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, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Avrio Media Sp. z o. o. z siedzibą w Kostrzynie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 kwietnia 2024 r., znak: AM/0973/2024, uzupełnionym pismami: z dnia 29 maja 2024 r., znak: AM/1142/2024, z dnia 6 czerwca 2024 r., znak: AM/1198/2024, z dnia 15 lipca 2024 r., znak: AM/1379/2024, z dnia 26 lipca 2024 r., znak: AM/1452/2024, w sprawie zatwierdzenia taryfy,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *TARYFĘ dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 15*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji **na okres 12 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 30 kwietnia 2024 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi oraz dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo *TARYFY dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 15* na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy 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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 rzeczonyj ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm.).

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

Jednocześnie, w związku z ustawą z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2024 r. poz. 303, z późn. zm., dalej: „ustawa o ochronie odbiorców”), w przypadku Przedsiębiorstwa zastosowanie znajduje w szczególności art. 3 ust. 6 ww. ustawy. Z przepisu wynika, że w okresie do dnia 31 grudnia 2024 r. w rozliczeniach z odbiorcami paliw gazowych, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje w zakresie obrotu paliwami gazowymi – stawki opłat inne niż cena paliw gazowych w wysokości nie wyższej niż obowiązujące w dniu 1 stycznia 2022 r.

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 Urzędu Regulacji Energetyki, 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 2023 r., poz. 1550, z późn. zm.)].
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane 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). 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 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 zastrzeżeniem art. 3 ust. 6 ustawy o ochronie odbiorców.
7. Stosownie do art. 3 ust. 3 ustawy o ochronie odbiorców, Przedsiębiorstwo stosuje w okresie od dnia 1 lipca 2024 r. do dnia 31 grudnia 2024 r. taryfę zatwierdzoną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w której dla poszczególnych okresów ustalono ceny paliw gazowych na poziomie niższym niż cena maksymalna paliw gazowych, stosuje się te ceny. W takim przypadku rekompensata nie przysługuje za okresy, w których cena określona w taryfie była niższa niż cena maksymalna paliwa gazowego.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Jacek Loret

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Avrio Media Sp. z o.o. z siedzibą w Kostrzynie


NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *7 sierpnia 2024 r.*

nr *DRG.DRG-2.4212.19.2024.DK*

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

TARYFA

dla gazu ziemnego wysokometanowego

nr 15




Kostrzyn, 2024 r.

Spis treści

1. Postanowienia ogólne.....	3
2. Definicje.....	4
3. Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych.....	6
4. Zasady rozliczania Odbiorców	9
4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji.....	9
4.2 Zasady rozliczania Odbiorców.....	11
4.3 Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu.....	13
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń.....	15
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców.....	16
7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu	18
8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu.....	19
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy	21
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci sprzedawcy.....	23
11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej.....	25

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH




Jacek Loret

1. Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 15, zwana dalej „taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne Avrio Media sp. z o.o. z siedzibą w Kostrzynie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń w zakresie:
- sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego grupy E (zwanego dalej: „gazem”) Odbiorcom w gospodarstwach domowych oraz pozostałym o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt. 2 ustawy – Prawo energetyczne,
 - dystrybucji gazu Odbiorcom przyłączonym do sieci sprzedawcy na terenie miasta i gminy Wronki oraz terenie miast i gmin Słupca, Strzałkowo, Staw, Golina.
- 1.2 Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2018 r. poz. 1158, z późn. zm.),
 - c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm.),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2023 r. poz. 1542),
 - e) ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. oraz w 2024 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2024 r. poz. 303, z późn. zm.).
- 1.3 Taryfa zawiera:
- a) Grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - b) ceny gazu i stawki opłat abonamentowych,
 - c) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji gazu, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych” oraz zasady rozliczeń z tytułu świadczenia tych usług,
 - d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej,
 - e) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu,
 - f) bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - g) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie Mocy umownej,
 - nielegalny pobór gazu,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń,
 - h) sposób ustalania bonifikat z tytułu wprowadzenia ograniczeń lub przerw w dostarczaniu gazu,
 - i) stawki opłaty za wstrzymanie dostarczania gazu, jeżeli wstrzymanie dostarczania spowodowane było przyczynami, o których mowa w art. 6b ustawy, o której mowa w pkt 1.2 lit. a),
 - j) sposób ustalania opłat oraz stawki opłat za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie Odbiorcy,
 - k) zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej i stosowana jest w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów.

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


Jacek Lorek

- 1.4 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat za dostarczanie gazu ustalono dla standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b). Natomiast stawki opłat za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy ustalono dla standardowych elementów sieci określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2 lit. c).
- 1.5 Dla wszystkich Grup taryfowych Odczyty wskazań Układów pomiarowo - rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar zużycia gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia gazu z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.6 Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.7 Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie taryfy ilości gazu wyrażone są w jednostkach energii z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć w taryfie jest mowa o ilości gazu, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w tym gazie, wyrażoną w kWh, chyba, że zaznaczono inaczej.
- 1.8 Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek ten nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.9 W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży gazu Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 4.2.9 taryfy, w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt. 1.2 lit. d).
- 1.10 W przypadku zawarcia między Odbiorcą i sprzedawcą umowy związanej ze szczególnymi warunkami świadczenia usług dystrybucji dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.11 Warunki świadczenia usług dystrybucji, o których mowa w pkt. 1.10 dotyczą:
- krótkoterminowego odbioru znacznych ilości gazu,
 - niestandardowych parametrów dostarczanego gazu, w szczególności jego jakości,
 - niestandardowych warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji,
 - spełniania funkcji regulacyjnych dla Sieci dystrybucyjnej w Miejscu odbioru.
- 1.12 Ustalone w taryfie ceny gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca może stosować ceny i stawki opłat abonamentowych niższe niż ustalone w taryfie, pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w Grupach taryfowych, zapewniając każdemu Odbiorcy z danej Grupy taryfowej możliwość skorzystania z niższych cen i stawek opłat abonamentowych na takich samych zasadach.
- 1.13 Sprzedaż do Odbiorcy gazu za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowo - rozliczeniowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez Sprzedawcę oraz potwierdzeniu przez Sprzedawcę gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.

2. Definicje

- 2.1 Cena referencyjna gazu (CRG) – średnioważona cena zakupu gazu opublikowana przez Sprzedawcę na jego stronie internetowej (<https://www.avriomedia.pl/dokumenty>) w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.


URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Loret

- 2.2 Charakterystyka poboru gazu – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: Roczną ilość umowną odbieranego gazu (a), Moc umowną (b) oraz ciśnienie w miejscu dostarczania gazu.
- 2.3 Ciepło spalania (MJ/m³) lub [kWh/m³]- ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ gazu w Warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie -oprócz wody - produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do temperatury 298,15 K [25°C] jaką miały substraty.
- 2.4 Doba umowna – okres od godziny 06:00 danego dnia do godziny 06:00 dnia następnego;
- 2.5 Grupa taryfowa – grupa Odbiorców pobierających gaz z Sieci dystrybucyjnej sprzedawcy, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 2.6 IRiESD – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Sprzedawcę i opublikowana na stronie internetowej Sprzedawcy (<https://www.avriomedia.pl/dokumenty>).
- 2.7 Kilowatogodzina [kWh] – stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami jednostka rozliczeniowa, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w gazie.
- 2.8 Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³] – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K [0°C].
- 2.9 Miejsce odbioru – określony w Umowie punkt odbioru gazu z sieci dystrybucyjnej.
- 2.10 Miesiąc umowny – okres od godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6⁰⁰ pierwszego dnia miesiąca następnego.
- 2.11 Moc przyłączeniowa - planowana, maksymalna godzinowa możliwość dostarczania lub odbierania gazu, służąca do zaprojektowania przyłącza do Sieci dystrybucyjnej, określona w Umowie o przyłączenie do sieci.
- 2.12 Moc umowna – maksymalna ilość gazu, którą Odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października danego roku do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października kolejnego roku, w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na czas określony co najmniej jednego roku, albo na czas trwania Umowy w przypadku Umowy krótkoterminowej.
- 2.13 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera gaz z Sieci dystrybucyjnej na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.14 Odczyt – Odczyt wskazania Układu pomiarowo – rozliczeniowego wykonany przez Sprzedawcę, wyrażony w m³.
- 2.15 Odczyt odbiorcy – Odczyt wykonany przez Odbiorcę i przekazany Sprzedawcy w terminie określonym w taryfie i Umowie.
- 2.16 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony mu gaz lub świadczone usługi dystrybucji gazu, stanowiący przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi Odczytami wskazanym Układem pomiarowo – rozliczeniowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

- 2.17 Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający pobór gazu przez odbiorcę tego gazu w ilości z góry opłaconej. (zgodnie z art. 3 pkt 63 ustawy – Prawo energetyczne),
- 2.18 Roczna ilość umowna (a) – ilość gazu wyrażona w [m³] określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru gazu, albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do Grupy taryfowej, zgodnie z zasadami określonymi w taryfie.
- 2.19 Rok umowny – okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października danego roku, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dla Odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h Rok umowny odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie, na podstawie którego nastąpiła kwalifikacja do Grupy taryfowej.
- 2.20 Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny sprzedawca.
- 2.21 Układ pomiarowo-rozliczeniowy – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne przyrządy pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego gazu i rozliczeń za ten gaz, w szczególności gazomierze.
- 2.22 Umowa - umowa kompleksowa (umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu), umowa rozruchowa oraz umowa o przyłączenie.
- 2.23 Umowa krótkoterminowa – Umowa zawierana na okres krótszy niż rok.

3. Kwalifikacja Odbiorców do Grup taryfowych

- 3.1 Podział Odbiorców na Grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- Miejsca odbioru gazu,
 - Mocy umownej (b),
 - Rocznej ilości umownej (a) – dla Odbiorców pobierających gaz w ilościach nie większych niż 110 kWh/h,
 - odbioru gazu z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowego.
- 3.2 W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.1 ustala się następujące Grupy taryfowe:
- W – dla Odbiorców, którym Sprzedawca świadczy usługę kompleksową lub usługę dystrybucji Siecią dystrybucyjną Sprzedawcy, zasilaną przez przedsiębiorstwo energetyczne Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. na terenie miasta i gminy Wronki:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [m ³ /rok]
W-1	$b \leq 110$	$a \leq 1200$
W-2	$b \leq 110$	$a > 1200$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zastępca
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

6
Jack Loret

W-3	$110 < b \leq 720$	-
W-4	$720 < b \leq 6\ 600$	-
W-5	$b > 6\ 600$	-
Przedpłatowy Układ pomiarowy		
W-0	$b \leq 110$	bez względu na roczną ilość

- b) WS – dla Odbiorców, którym Sprzedawca świadczy usługę kompleksową lub usługę dystrybucji Siecią dystrybucyjną Sprzedawcy, zasilaną przez przedsiębiorstwo energetyczne Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. na terenie miast i gmin Słupca, Strzałkowo, Staw, Golina:

Grupa taryfowa	Moc umowna (b) [kWh/h]	Roczna ilość umowna (a) [m ³ /rok]
WS-1	$b \leq 110$	$a \leq 1\ 200$
WS-2	$b \leq 110$	$a > 1\ 200$
WS-3	$110 < b \leq 720$	-
WS-4	$720 < b \leq 6\ 600$	-
WS-5	$b > 6\ 600$	-
Przedpłatowy Układ pomiarowy		
WS-0	$b \leq 110$	bez względu na roczną ilość

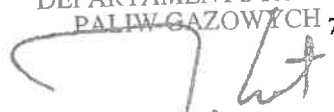
3.3 Jeżeli okres obowiązywania Umowy z Odbiorcą przekracza jeden Rok umowny, to Odbiorca jest corocznie kwalifikowany przez sprzedawcę na kolejny Rok umowny do odpowiedniej Grupy taryfowej, zgodnie z pkt 3.4 poniżej.

3.4 Kwalifikacja Odbiorców o mocy nie większej niż 110 kWh/h do Grup taryfowych następuje na podstawie Rocznej ilości umownej ustalonej:

- a) dla Odbiorców pobierających gaz przez cały Rok umowny bezpośrednio poprzedzający Rok umowny, dla którego dokonuje się kwalifikacji do Grupy taryfowej - jako ilość gazu faktycznie pobranego przez tego Odbiorcę w poprzednim Roku umownym,
- b) dla Odbiorców, którzy rozpoczęli odbiór gazu w trakcie Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego Rok umowny, dla którego dokonuje się kwalifikacji do Grupy taryfowej - jako iloczyn średniodobowego zużycia w okresie jego dostarczania (wyrażonego w m³) i liczby 365, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru gazu i sezonowości jego poboru,


z zastrzeżeniem pkt 3.5 i 3.6,

- c) w przypadku, gdy gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt, na podstawie którego dokonywana jest kwalifikacja do Grupy taryfowej,

D.P.E.Z.H.S.
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH 7

Izabela Lorek

w tym Odbiorców nowo przyłączonych lub gdy nastąpiła zmiana warunków przyłączenia skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru gazu przez Odbiorcę-zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór gazu wyrażony w jednostkach objętości [m³]

- 3.5 Sprzedawca w uzasadnionych przypadkach może uwzględnić złożoną przez Odbiorcę - na piśmie, za pośrednictwem poczty elektronicznej (na adres e-mail wskazany na fakturze) lub telefonicznie (na numer telefonu wskazany na fakturze), nie później niż 30 dni po uzyskaniu informacji o kwalifikacji do Grupy taryfowej - umotywowaną deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu, uzasadniającą dokonanie kwalifikacji na kolejny Rok umowy do Grupy taryfowej innej niż właściwa dla tego Odbiorcy ze względu na zużycie gazu w danym Roku umownym. Kwalifikacja Odbiorcy do Grupy taryfowej, dokonana na podstawie deklaracji, obowiązuje przez cały kolejny Rok umowy. W takim przypadku:
- przez istotną zmianę wielkości poboru gazu rozumie się w szczególności, zmianę wynikającą ze zmiany używanych przez Odbiorcę urządzeń zasilanych tym gazem lub ze zmiany sposobu używania obiektu lub lokalu, w którym pobierany jest gaz lub z zainstalowania przez Odbiorcę urządzeń, zasilanych innymi rodzajami paliw lub energii,
 - Odbiorca może zmienić lub odwołać złożoną przez siebie deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu, przy czym zmiana lub odwołanie są skuteczne, jeżeli zostały złożone sprzedawcy na piśmie, za pośrednictwem poczty elektronicznej (na adres e-mail wskazany na fakturze) lub telefonicznie (na numer telefonu wskazany na fakturze), nie później niż przed zakończeniem pierwszego Okresu rozliczeniowego od dnia zmiany Grupy taryfowej,
 - Sprzedawca, na wniosek Odbiorcy, informuje go, do kiedy może skutecznie złożyć, zmienić lub odwołać deklarację o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu,
 - gdy po zakończeniu Roku umownego, w którym Odbiorca był zakwalifikowany do Grupy taryfowej na podstawie swojej deklaracji o przewidywanej istotnej zmianie wielkości poboru gazu, okaże się, że zużycie gazu w tym Roku umownym nie uzasadniałoby zakwalifikowania do Grupy taryfowej zgodnie z deklaracją Odbiorcy, Sprzedawca obciąża Odbiorcę opłatą stanowiącą różnicę pomiędzy wysokością opłat pobranych na podstawie cen i stawek opłat obowiązujących dla Grupy taryfowej, do której Odbiorca był zakwalifikowany oraz cen i stawek opłat obowiązujących dla Grupy taryfowej, do której Odbiorca zostałby zakwalifikowany gdyby nie złożył deklaracji. Wysokość opłaty, o której mowa w zdaniu poprzednim, ustalana jest na podstawie cen i stawek obowiązujących w każdym Okresie rozliczeniowym Roku umownego.
- 3.6 W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Odbiorcy zakwalifikowanego do Grup taryfowych W-1 i W-2 oraz WS-1 i WS-2, sprzedawca może wyrazić zgodę na zmianę Grupy taryfowej w ciągu Roku umownego z zastrzeżeniem, że kolejna zmiana Grupy taryfowej może nastąpić nie wcześniej niż po upływie 12 Miesięcy umownych. Zmiana Grupy taryfowej obowiązywać będzie od pierwszego dnia kolejnego Miesiąca umownego.
- 3.7 Kwalifikacja Odbiorców o mocy większej niż 110 kWh/h do Grup taryfowych następuje na każdy Rok umowy na podstawie Mocy umownej określonej w Umowie. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana Mocy umownej nie może obowiązywać krócej niż do końca Roku umownego.
- 3.8 Odbiorca, który pobiera gaz z kilku Miejsc odbioru jest zaliczany do Grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

PREZES
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 3.9 Odbiorców, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe kwalifikuje się do Grup taryfowych W-0 lub WS-0.


4. Zasady rozliczania Odbiorców

4.1 Ogólne zasady rozliczania za dostarczony gaz i świadczone usługi dystrybucji.

- 4.1.1 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczony gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w Umowie. Liczba Odczytów w roku umownym wynosi dwanaście razy w roku.
- 4.1.2 W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazań Układu pomiarowego, ilość pobranego przez Odbiorcę gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w Okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego gazu, Sprzedawca uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.1.3 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych Odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany gaz, Sprzedawca, po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych Odczytów, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.1.4 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.3, w przypadku:
- a) zawyżenia lub zaniżenia należności – obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z zastrzeżeniem lit. b),
 - b) zaniżenia należności – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy, w przypadku Odbiorców pobierających gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h.
- 4.1.5 W przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru gazu w Okresie rozliczeniowym, jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobranego w analogicznym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez Układ pomiarowo - rozliczeniowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości jego poboru i innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.6 W przypadku, gdy Układ pomiarowo - rozliczeniowy 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:

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH⁹


Jacek Lorek

- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego gazu,
- b) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowo - rozliczeniowy,
- c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do Mocy umownej.
- 4.1.7 Sprzedawca może wstrzymać dostarczanie gazu do Odbiorcy, jeżeli:
- a) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że instalacja znajdująca się u niego stwarza bezpośrednie zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska,
- b) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór gazu,
- c) Odbiorca zwleka z zapłatą za pobrany gaz lub świadczone usługi dystrybucji, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności, a Odbiorca gazu w gospodarstwie domowym, dodatkowo powiadomiony o zamiarze wstrzymania jego dostarczania, nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia.
- 4.1.8 Opłata za wstrzymanie dostawy gazu wynosi do Odbiorcy o Mocy umownej:
- a) nie większej niż 110 kWh/h włącznie – 120 zł;
- b) powyżej 110 kWh – 220 zł.
- 4.1.9 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.7, Sprzedawca bezzwłocznie wznowia jego dostarczanie.
- 4.1.10 W przypadku gdy upłynął okres ważności cech legalizacyjnych Układu pomiarowego – rozliczeniowego należącego do Odbiorcy gazu i Odbiorca ten nie poddał go ponownej legalizacji, Sprzedawca, jako podstawę do prowadzonych rozliczeń z tym Odbiorcą przyjmuje oszacowane ilości gazu oraz Moc umowną wynikającą z Umowy.
- 4.1.11 W przypadku uniemożliwienia, przez Odbiorcę gazu, Sprzedawcy dostępu do Układu pomiarowo - rozliczeniowego stanowiącego własność tego Sprzedawcy przepis 4.1.5 stosuje się odpowiednio.
- 4.1.12 Opłaty za dostarczony gaz oraz świadczone usługi dystrybucji gazu, ustalone na zasadach określonych w taryfie, zaokrągla się do pełnych groszy w ten sposób, że końcówki kwot wynoszące mniej niż 0,5 gr pomija się, a końcówki kwot wynoszące co najmniej 0,5 gr podwyższa się do pełnych groszy.
- 4.1.13 Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 4.2.2, 4.2.7 oraz 4.3.2, ustala się z zastrzeżeniem pkt 4.1.14 dla Odbiorców pobierających gaz w ilości:
- a) nie większej niż 110 kWh/h – na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Sprzedawcę wartości Ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
- b) nie większej niż 110 [kWh/h], w przypadku Odbiorców, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowo - rozliczeniowe – na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej przez Sprzedawcę przed dniem wniesienia opłaty,
- c) większej niż 110 kWh/h – na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej przez Sprzedawcę dla Okresu rozliczeniowego
- 4.1.14 W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni ze Sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego gazu w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

sprawdzania, wówczas Współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania gazu.

- 4.1.15 Przedsiębiorstwo zapewnia odbiorcy końcowemu dostęp do elektronicznej formy informacji w zakresie rozliczeń i wystawionych mu faktur.

4.2 Zasady rozliczania Odbiorców.

- 4.2.1 Ceny gazu ustalone w taryfie stosuje się do rozliczenia dostarczanego gazu o parametrach jakościowych, które odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) Taryfy. W przypadku wprowadzenia zmian zastosowanie mają zapisy rozporządzenia, o którym mowa w pkt 1.2 lit. b) Taryfy.
- 4.2.2 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie gazu na podstawie iloczynu wielkości zużycia gazu w m³ (na podstawie Odczytu wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego) oraz współczynnika konwersji.
- 4.2.3 Odbiorcy za dostarczony gaz rozliczani są według cen i stawek opłat abonamentowych właściwych dla Grup taryfowych ustalonych w niniejszej taryfie, do których są zakwalifikowani odrębnie dla każdego Miejsca odbioru.
- 4.2.4 Odbiorca zobowiązany jest do zapłaty na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowo - rozliczeniowy.
- 4.2.5 Opłata abonamentowa rekompensuje sprzedawcy koszty ponoszone w związku z wystawianiem i dostarczaniem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za dostawę gazu, czynnościami związanymi z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowo - rozliczeniowych, zawieraniem i dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.6 Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do Odbiorców w Grupach taryfowych W-0 oraz WS-0. Dla tych Odbiorców koszty, o których mowa w pkt. 4.2.5 uwzględniane są w cenie gazu.
- 4.2.7 Opłatę za dostarczony gaz oblicza się według wzoru:

$$O = C \cdot Q/100 + S_a \cdot k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O - opłata za dostarczony gaz [zł];
 C - cena gazu [gr/kWh];
 Q - ilość gazu [kWh];
 S_a - stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
 k - liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.


Ilość gazu Q oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q - ilość gazu [kWh];
 Q_{m³} - ilość gazu w jednostkach objętości [m³];

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


 Jacek Lorek

W_k – współczynnik konwersji, który stanowi wartość Ciepła spalania gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m³], ustalony zgodnie z pkt 4.1.13.

W przypadku sprzedaży gazu Odbiorcom, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowo - rozliczeniowego, opłatę za pobrany Gaz ustala się według wzoru:

$$Q = C * Q/100$$

gdzie:

O – opłata za pobrany gaz [zł];

C – cena gazu [gr/kWh];

Q – ilość gazu [kWh].

4.2.8 W przypadku zmiany cen gazu bądź stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru gazu, opłaty za gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen.

4.2.9 Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych

Ceny i stawki stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami gazu, o których mowa w art. 62b ust.1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.2 lit. a)

Grupa taryfowa	Ceny gazu		Stawki opłat abonamentowych
	bez akcyzy, z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]		[zł/m-c]
Dla Odbiorców grup W			
W-0	20,437	20,827	-
W-1	20,497	20,887	4,82
W-2	20,324	20,714	7,24
W-3	20,278	20,668	132,12
Dla Odbiorców grup WS			
WS-0	21,127	21,517	-
WS-1	21,224	21,614	4,82
WS-2	20,822	21,212	7,24
WS-3	20,649	21,039	132,12

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

W okresie do dnia 31 grudnia 2024 r. w rozliczeniach z Odbiorcami stosuje stawkę abonamentową obowiązującą w dniu 1 stycznia 2022 r.

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


Jacek Lorek

4.3 Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu

4.3.1 Odbiorcy przyłączeni do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy za świadczone im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustalaną na podstawie grupowych stawek opłat.

4.3.2 Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się:

a) w przypadku Odbiorców o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h według wzoru:

$$O_d = S_{zd} \cdot Q/100 + S_{sdd} \cdot k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość gazu [kWh] obliczana według wzoru określonego w pkt 4.2.7 taryfy, przy czym współczynnik konwersji ustala się zgodnie z pkt 4.1.13 lit. a);
- S_{sdd} – stawka opłaty stałej [zł/miesiąc];
- k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych W-0 lub WS-0:

$$O_d = S_{zd} \cdot Q/100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość gazu obliczana według wzoru określonego w pkt. 4.2.7 taryfy, przy czym współczynnik konwersji ustala się zgodnie z pkt 4.1.19 lit. b) [kWh].

c) w przypadku Odbiorców o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h według wzoru

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_d – opłata za świadczoną usługę dystrybucji [zł];
- S_{zd} – stawka opłaty zmiennej [gr/kWh];
- Q – ilość gazu [kWh];
- S_{sd} – stawka opłaty stałej [gr/kWh/h] za każdą godzinę Okresu rozliczeniowego];
- M – Moc umowna [kWh/h];
- T – liczba godzin w Okresie rozliczeniowym.

Ilość gazu Q oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q – ilość gazu [kWh];
- $Q_{m_n^3}$ – ilość gazu zmierzona w n-tej dobie w jednostkach objętości [m³];
- W_k – współczynnik konwersji, określony zgodnie z pkt. 4.1.13 lit. c) wyrażony w kWh/m³,
- i – liczba dób w Okresie rozliczeniowym.

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

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Lorek

13

- 4.3.4 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok umowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 1 lutego każdego roku, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę Mocy umownej na kolejny rok. W przypadku niewystąpienia przez Odbiorcę z wnioskiem o zmianę Mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się Moc umowną określoną w Umowie, która obowiązywała w ostatnim roku.
- 4.3.5 Za zgodą sprzedawcy, na wniosek Odbiorcy, Moc umowna może być również zmieniona w trakcie bieżącego Roku umownego. W przypadku obniżenia Mocy umownej, zmiana ta będzie obowiązywać przez okres co najmniej 12 kolejnych Miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia Miesiąca umownego, następującego po miesiącu, w którym złożony został wniosek.
- 4.3.6 W przypadku gdy świadczenie usługi dystrybucji rozpoczyna się lub kończy w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji tej usługi w Okresie rozliczeniowym.
- 4.3.7 W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłata za tę usługę pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do liczby dni/godzin obowiązywania poprzednich i nowych stawek, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg jego godzinowego poboru, opłatę zależną od ilości pobranego gazu ustala się proporcjonalnie do jego zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie stawek opłat zmiennych.
- 4.3.8 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) odbioru tego gazu ponosi opłatę stałą za świadczoną usługę dystrybucji w identycznej wysokości, jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie (przerwa).
- 4.3.9 Odbiorca, który przekroczył Moc umowną w Miejscach odbioru gazu z Sieci dystrybucyjnej bez zgody Sprzedawcy, jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej w Okresie rozliczeniowym przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad Moc umowną, liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i sześciokrotnej stałej stawki opłaty dystrybucyjnej, określonej w taryfie dla Grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.3.10 W przypadku wystąpienia przekroczenia Mocy umownej u Odbiorcy na skutek:
- awarii w Sieci dystrybucyjnej lub uszkodzenia tej sieci spowodowanego działaniem strony trzeciej,
 - prac prowadzonych przez sprzedawcę w obrębie Sieci dystrybucyjnej, których termin został wcześniej przez strony uzgodniony,
 - udokumentowanego przypadku wystąpienia siły wyższej, przez którą rozumie się nieprzewidziane zdarzenia o charakterze nadzwyczajnym, których nie można było przewidzieć, ani im zapobiec, w szczególności takich jak pożar, powódź, wichura, wojna, zamieszki, działania organów państwowych lub samorządowych,
- opłaty za to przekroczenie nie są naliczane.
- 4.3.11 Wysokość stawek opłat dystrybucyjnych dla odbiorców.

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


Jacek Lorek


Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zmiennie
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Grupy W			
W-0	-	-	14,343
W-1	8,93	-	13,210
W-2	29,78	-	12,640
W-3	-	1,296	7,880
W-4	-	1,331	7,300
Grupy WS			
WS-0	-	-	12,834
WS-1	7,24	-	11,953
WS-2	24,21	-	11,414
WS-3	-	1,008	6,941
WS-4	-	1,095	6,788
WS-5	-	1,259	6,513

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

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

- 5.1 W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości Mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu, zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci sprzedawcy,
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem do sieci,
 - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego,
- z zastrzeżeniem pkt 5.8, opłata stała za usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru, ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości faktycznego ograniczenia Mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia.
- 5.2 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli Odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 5.3 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę Mocy umownej z przyczyn innych niż wymienione w pkt 5.1, a w szczególności z powodu doraźnego spadku ciśnienia w sieci (w Miejscu odbioru) poniżej ciśnienia, o którym mowa w Umowie, Odbiorcy przysługuje bonifikata w opłacie stałej za usługę dystrybucji dla danego Miejsca odbioru w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia.
- 5.4 Sprzedawca udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia, o którym mowa w pkt. 5.1.
- 5.5 Bonifikata, o której mowa w pkt. 5.1 nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany na skutek przekroczenia przez Odbiorcę Mocy umownej lub z innych przyczyn zależnych od Odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

- 5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez sprzedawcę z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążany jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowo-rozliczeniowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i sześciokrotnej stawki opłaty stałej za usługę dystrybucji właściwej dla Grupy taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany w odniesieniu do Miejsca odbioru, gdzie nastąpiło przekroczenie ograniczenia.
- 5.7 Opłaty za przekroczenie Mocy umownej nie są naliczane w przypadku, gdy Odbiorca nie został powiadomiony przez sprzedawcę o wprowadzeniu tych ograniczeń.
- 5.8 W przypadku każdorazowego wystąpienia przerwy w dostarczaniu gazu, trwającej co najmniej 12 godzin z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1, Odbiorcy o mocy nie większej niż 110 kWh/h udzielana jest bonifikata w opłacie stałej. Bonifikata ustalana jest proporcjonalnie do liczby dni w Miesiącu umownym i udzielana za każdą rozpoczętą dobę trwania tej przerwy.


6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców

- 6.1 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, przysługują bonifikaty w wysokości przedstawionej w tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Opłata [zł]
1.	Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu przerwanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	143,11
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	143,11
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	477,03
4.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej siedmiodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostarczaniu gazu do Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy I, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	143,11
5.	Za niepowiadomienie Odbiorcy z co najmniej czternastodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie trwania planowanych przerw w dostawie gazu do Odbiorców zaliczanych do grupy przyłączeniowej B podgrupy II, w formie ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie lub w drodze indywidualnych zawiadomień przekazanych na piśmie, telefonicznie bądź za pomocą innego środka telekomunikacji	715,55

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia


DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

6.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w Sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez Odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	238,52
7.	Za nieudzielenie, na żądanie Odbiorcy, informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach	143,11
8.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów	28,62
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo - rozliczeniowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	28,62
10.	Za przedłużenie siedmiodniowego terminu przekazania Układu pomiarowo - rozliczeniowego, którego sprzedawca jest właścicielem, do badania laboratoryjnego, od dnia zgłoszenia takiego żądania przez Odbiorcę, za każdy dzień zwłoki	28,62
11.	Za niepowiadomienie odbiorcy o wymianie gazomierza	143,11
12.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowo - rozliczeniowego na wniosek odbiorcy złożony w terminie 30 dni od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego	477,03
13.	Za niewydanie przez sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowo - rozliczeniowego w trakcie dostarczania tego gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za nieudostępnienie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego gazu lub demontażu Układu pomiarowego - rozliczeniowego	35,78
14.	Za odmowę wglądu do wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego lub dokumentów stanowiących podstawę rozliczeń za dostarczony gaz, a także wyników sprawdzenia prawidłowości wskazań Układu pomiarowo-rozliczeniowego, będących w posiadaniu Sprzedawcy.	143,11

- 6.2 Sprzedawca udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 6.1.
- 6.3 Bonifikata udzielona Odbiorcy posiadającemu umowę kompleksową jest przekazywana w najbliższym okresie rozliczeniowym za pośrednictwem przedsiębiorstwa energetycznego wykonującego działalność w zakresie obrotu gazem, które jest stroną Umowy kompleksowej zawartej z Odbiorcą.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Loret

17

7. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych dostarczanego gazu

- 7.1 Jeżeli sprzedawca w Miejscu odbioru dostarczy gaz, który nie będzie spełniał parametrów jakościowych, określonych w poniższej tabeli:

Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jedn. miary	Najwyższa dopuszczalna wartość X_{SJNmax}
zawartość siarkowodoru*)	mg/m ³	7,0
zawartość par rtęci*)	µg/m ³	30,0
zawartość siarki całkowitej*)	mg/m ³	40,0
zawartość siarki merkaptanowej	mg/m ³	16,0

*) wielkości w tabeli podane są dla warunków normalnych

Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie każdego z przekroczonych parametrów jakościowych gazu obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNP – bonifikata za niedotrzymanie parametrów jakościowych gazu w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość gazu o parametrach jakościowych niezgodnych z parametrami określonymi w tabeli [kWh],
- CRG – Cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- X_{SJNmax} – najwyższa dopuszczalna wartość danego parametru jakościowego gazu, określona w tabeli,
- X_{SJW} – rzeczywista wartość danego parametru jakościowego gazu w Miejscu odbioru.

- 7.2. W przypadku niespełnienia następujących wymagań dotyczących temperatury punktu rosy:
- a) w okresie 1.04 – 30.09 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi 276,85 K (+3,7°C) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
 - b) w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi 268,15 K (-5 °C) przy ciśnieniu 5,5 MPa.


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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- BNT – bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody w Miejscu odbioru [zł],

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Loret

- OUT – ilość pobranego w Miejscu odbioru gazu 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 gazu w Miejscu odbioru [K]

- 7.3. Jeżeli sprzedawca w Miejscu odbioru dostarczy gaz, bez uprzedniej zgody Odbiorcy, o wartości Ciepła spalania HZW niższej od minimalnej (HSN_{min} , które wynosi 34,0 MJ/m³, tj. 9,444 kWh/m³), Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania obliczana według wzoru:

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

gdzie:

- BNC – bonifikata za niedotrzymanie Ciepła spalania w Miejscu odbioru [zł],
- OUT – pobrana w Miejscu odbioru ilość gazu o niższej od minimalnej wartości Ciepła spalania [kWh],
- CRG – Cena referencyjna gazu [gr/kWh],
- H_{zw} – Ciepło spalania gazu w obszarze rozliczeniowym Ciepła spalania właściwym dla danego Miejsca odbioru,
- HSN_{min} – minimalne Ciepło spalania gazu.

- 7.4. Sprzedawca udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia ustania zdarzenia niedotrzymania parametrów jakościowych gazu.


8. Opłaty za nielegalne pobieranie gazu

- 8.1 Za nielegalne pobieranie gazu uważa się pobieranie gazu bez zawartej Umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem Układu pomiarowo - rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez Układ pomiarowo - rozliczeniowy.
- 8.2 W przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu, o którym mowa w pkt 8.1, Sprzedawca obciąża pobierającego opłatą obliczoną zgodnie ze wzorem:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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


Jack Loret

- O_{NPG} – opłata za nielegalny pobór gazu [w zł],
- CRG – Cena referencyjna gazu obowiązująca w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/kWh],
- Q_{NPG} – ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu [kWh], o których mowa w pkt 8.3.

8.3 Za ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego gazu przyjmuje się:

Grupa taryfowa	ryczałtowa ilość nielegalnie pobranego gazu w [kWh]
W-1 i WS-1	2 190
W-2 i WS-2	12 070
W-3 i WS-3, W-4 i WS-4, W-5 i WS-5	ilości odpowiadające iloczynowi sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników i liczby godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobranie gazu


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

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

Lp.	Nazwa czynności	Opłata lub sposób jej ustalenia
1.	Wymiana, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę Układu pomiarowo - rozliczeniowego dla Grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo - rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 68,00 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy.
1.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowo - rozliczeniowego obowiązującej w dniu jego montażu oraz kwoty 123,00 zł, rekompensującej koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy.
2.	Założenie nowych plomb na Układzie pomiarowo - rozliczeniowym, w tym urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	90,00 zł
3.	Sprawdzenie stanu technicznego Układu pomiarowo - rozliczeniowego i założenie nowych plomb Sprzedawcy na kurku głównym, w Układzie pomiarowo - rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb	250,00 zł

P R E Z E S
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Lorek

	zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	
4.	Poddanie Układu pomiarowo - rozliczeniowego ponownej legalizacji lub wzorcowaniu z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia dla Grup taryfowych o mocy:	
4.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji lub wzorcowania powiększona o kwotę 68,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
4.2	większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą badanie legalizacji lub wzorcowania powiększona o kwotę 123,00 zł rekompensującą koszty związane z jego montażem lub demontażem i założeniem plomb Sprzedawcy
5.	Odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej	900,00 zł

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

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	Opłata
1.	Przerwanie lub wznowienie dostarczania gazu u Odbiorcy, który zamówił moc:	
	- nie większą niż 110 kWh/h	60,00 zł
	- dla pozostałych Grup taryfowych	110,00 zł
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego:	
	- dla wszystkich Grup taryfowych	90,00 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowo - rozliczeniowego dla Grup taryfowych o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie, powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 68,00 zł


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Loret

21

	- większej niż 110 kWh/h	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 123,00 zł
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej Układu pomiarowo - rozliczeniowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
	- większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z faktury wystawionej przez akredytowaną jednostkę przeprowadzającą dodatkową ekspertyzę powiększona o koszty związane z dostarczeniem urządzeń do innej akredytowanej jednostki
5.	Założenie plomby sprzedawcy na Układ pomiarowo - rozliczeniowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę:	
	- dla wszystkich Grup taryfowych	90,00 zł
6.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę Układu pomiarowo - rozliczeniowego o mocy:	
	- nie większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 68,00 zł
	- większej niż 110 kWh/h	cena nabycia nowego układu, obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w wysokości 123,00 zł
7.	Laboratoryjne sprawdzenie jakości gazu:	
	- dla wszystkich Grup taryfowych	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie
8.	Dodatkowy Odczyt niewynikający z harmonogramu odczytowego ustalonego dla danej Grupy taryfowej 25,00 zł, a w przypadku każdego dodatkowego Odczytu w ramach jednego dojazdu na tym samym miejscu odczytowym 8,00 zł	

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


Jacek Lorek

22

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


- 9.2 W opłatach za czynności, których wykonanie wymaga plombowania uwzględniono koszt kompletu plomb dla jednego Układu pomiarowo - rozliczeniowego. Za każdą następną plombę pobierana jest opłata w wysokości 5,00 zł.
- 9.3 W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do Odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę 20,60 zł za dojazd do Odbiorcy.
- 9.4 Za inne dodatkowe usługi wykonywane na zlecenie Odbiorcy wysokość opłat ustala odrębna Umowa.
- 9.5 Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością Sprzedawcy oraz koszty jego badania laboratoryjnego tylko w przypadku, gdy w wyniku sprawdzenia, badania laboratoryjnego lub wykonania dodatkowej ekspertyzy nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 9.6 Odbiorca pokrywa koszty badania jakości gazu tylko w przypadku, gdy nie stwierdzono niedotrzymania przez sprzedawcę parametrów jakościowych gazu.
- 9.7 Sprzedawca, o ile posiada techniczne możliwości, może zainstalować Przedpłatowy układ pomiarowo - rozliczeniowy na wniosek innego, niż określony w art. 6f ustawy, o której mowa w pkt 1.2. lit. a) taryfy, Odbiorcy pobierającego gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h. Zasady instalowania i demontażu Przedpłatowego układu pomiarowo - rozliczeniowego zawiera Regulamin publikowany na stronie internetowej Sprzedawcy. Opłata za zainstalowanie Przedpłatowego układu pomiarowo - rozliczeniowego wynosi 642,00 zł

10. Zasady rozliczeń za przyłączanie do sieci Sprzedawcy

- 10.1. Podmioty przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, zgodnie z ich podziałem określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b) taryfy zalicza się do następujących grup przyłączeniowych:
- a) grupa B – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są bezpośrednio przyłączane do Sieci dystrybucyjnej Sprzedawcy, z podziałem na podgrupy:
 - podgrupa I – podmioty, które będą pobierać gaz w ilości nie większej niż 10 m³/h,
 - podgrupa II – pozostałe podmioty.
 - b) grupa C – podmioty, wykonujące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji paliw gazowych ich wytwarzania, przetwarzania lub wydobywania, magazynowania paliw gazowych oraz skraplania lub regazyfikacji skroplonego gazu ziemnego.
- 10.2. Za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej sprzedawcy ustala się opłatę dla podmiotów:
- a) grupy B – na podstawie stawek opłat za przyłączenie, ustalonych w pkt. 10.12, w zależności od wielkości Mocy przyłączeniowej oraz długości odcinka sieci służącego do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie, przy zastosowaniu standardowych elementów przyłącza,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

23

- b) grupy C – na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 10.3. Do standardowych elementów przyłącza grupy przyłączeniowej B zalicza się w szczególności: 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 pomiarowo - rozliczeniowy dla grupy przyłączeniowej B podgrupy I oraz rury osłonowe na skrzyżowaniach z innym uzbrojeniem podziemnym.
- 10.4. Opłatę za przyłączenie do sieci Sprzedawcy dla podmiotów zakwalifikowanych do grupy B, oblicza się według wzoru:


$$O_P = O_R + S_P * L_P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_P	-	opłata za przyłączenie do sieci Sprzedawcy [zł],
O_R	-	opłata ryczałtowa za budowę odcinka przyłącza o długości nie większej niż 15 metrów [zł],
S_P	-	stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 metrów [zł/m],
L_P	-	długość przyłącza powyżej 15 metrów wyznaczona z dokładnością do 1 metra [m].

- 10.5. 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.
- 10.6. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji, rozbudowę sieci lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej, spowodowaną zwiększeniem Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączanego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości równej:
- jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej B,
 - rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu – w przypadku grupy przyłączeniowej C.
- 10.7. Za przebudowę przyłącza, zmianę lokalizacji lub przebudowę punktu albo zespołu gazowego albo stacji gazowej bez zwiększenia dotychczasowej Mocy przyłączeniowej, dokonaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych z tego tytułu.
- 10.8. Przyłączany podmiot z grupy B podgrupy I nie ponosi kosztów zakupu i montażu urządzenia pomiarowego oraz standardowej szafki przeznaczonej na kurek główny lub Układ pomiarowo - rozliczeniowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi sprzedawca. Układ pomiarowo - rozliczeniowy i szafka stanowią własność sprzedawcy.
- 10.9. Za elementy Sieci dystrybucyjnej i urządzenia, które są niezbędne do realizacji przyłączenia podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B, niewymienione w pkt. 10.3 pobierane są opłaty w wysokości ¼ nakładów poniesionych na ich zakup i budowę.
- 10.10. Opłata za przyłączenie jest ustalana i pobierana w wysokości wynikającej z taryfy obowiązującej w dniu zawarcia Umowy o przyłączenie.

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jack Lorek

- 10.11. Za montaż reduktora ciśnienia gazu i Układu pomiarowo - rozliczeniowego w istniejącym przyłączy, w celu uruchomienia odbioru gazu 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.
- 10.12. Stawki opłat dla podmiotów zaliczanych do grupy przyłączeniowej B przedstawia poniższa tabela:

Moc przyłączeniowa (b)	Opłata ryczałtowa za przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej przyłączem o długości nie większej niż 15 m (O _R)	Stawka opłaty za każdy metr przyłącza powyżej 15 m (S _P)
[m ³ /h]	[zł]	[zł/m]
b ≤ 10	1 902	30,10
10 < b ≤ 25	1901,6+41,55•(b-10)	48,60
25 < b ≤ 65	2524,85+35,76•(b-25)	77,40
65 < b ≤ 300	3955,25+28,18•(b-65)	61,30
300 < b ≤ 600	10577,55+19,27•(b-300)	85,40
600 < b ≤ 1 000	16358,55+15,93•(b-600)	91,20
b > 1 000	22730,55+10,36•(b-1000)	97,00

11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej

- 11.1 W przypadku istnienia technicznych i ekonomicznych warunków dostarczenia gazu w okresie krótszym niż rok, Sprzedawca może zawrzeć z Odbiorcą Umowę krótkoterminową na okres krótszy niż rok, tj. na okres jednego dnia, jednego miesiąca lub jego wielokrotności dla Miejsca odbioru gazu, o Mocy umownej powyżej 110 kWh/h.
- 11.2 Umowa krótkoterminowa dostarczania gazu jest zawierana na czas określony.
- 11.3 Kwalifikacja do Grupy taryfowej Odbiorcy korzystającego z Umowy krótkoterminowej odbywa się zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.2.
- 11.4 Opłatę za świadczenie Usługi dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej ustala się zgodnie z postanowieniami pkt 4.3., przy czym stawka opłaty stałej za Usługę dystrybucji stanowi iloczyn stawki opłaty stałej za Usługę dystrybucji ustalonej w pkt 4.3.11. niniejszej Taryfy i odpowiedniego współczynnika korygującego, ustalonego w pkt 11.5.
- 11.5 Wartość współczynnika, o którym mowa w pkt 11.4 wynosi.

Miesiąc	Współczynnik korygujący stawkę opłaty stałej dystrybucyjnej dla Umowy krótkoterminowej	
	Umowa dobowa	Umowa na okres miesiąca
1	2	3
Styczeń	2,5	2,2

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

25
28
Jack Lorek

Luty	2,5	2,2
Marzec	2,4	2,1
Kwiecień	2,2	1,9
Maj	1,7	1,4
Czerwiec	1,4	1,2
Lipiec	1,4	1,2
Sierpień	1,4	1,2
Wrzesień	1,7	1,4
Październik	2,4	2,1
Listopad	2,5	2,2
Grudzień	2,5	2,2

11.6 W zakresie nieuregulowanym w pkt 11. do rozliczeń dotyczących realizacji Umowy krótkoterminowej stosuje się pozostałe postanowienia Taryfy.

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



Jacek Loret