



PREZES

Warszawa, dnia 24 maja 2023 r.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.90.2022.KGa

D E C Y Z J A

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 2022 r. poz.1385, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – **Kodeks postępowania administracyjnego** (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego

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

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie w piśmie z dnia 21 grudnia 2022 r. znak: AM/1590/2022, uzupełnionym pismami z dnia: 23 lutego 2023 r. znak: AM/0261/2023, 2 maja 2022 r. (bez znaku) oraz 23 maja 2023 r. znak: AM/0706/2023, w sprawie zatwierdzenia taryfy

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo **TARYFĘ dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 14**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres **12 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 28 grudnia 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu oraz dystrybucji paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 14, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Stosownie do postanowień art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych, którą przedkłada do zatwierdzenia Prezesowi URE z własnej inicjatywy nie później niż w terminie dwóch miesięcy przed upływem okresu obowiązywania taryfy poprzedniej lub na jego żądanie, oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 - 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, 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 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).

Taryfa ma zastosowanie dla zakresu działalności koncesjonowanej, określonego w koncesji obowiązującej na dzień zatwierdzenia taryfy.

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej oraz uzasadnionego zwrotu z kapitału zaangażowanego w tę działalność.

Jednocześnie, w przypadku Przedsiębiorstwa mają zastosowanie w szczególności przepisy art. 3 ust. 1, 2, 6 oraz 8 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687), zwanej dalej „ustawą z dnia 15 grudnia 2022 r.”, z których wynika, że w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami gazu ziemnego, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje:

- w zakresie obrotu paliwami gazowymi – maksymalną cenę netto paliw gazowych wynoszącą 200,17 zł/MWh (z zastrzeżeniem postanowień art. 3 ust. 2 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r.) oraz stawki opłat inne niż cena paliwa gazowego w wysokości nie wyższej niż obowiązujące w dniu 1 stycznia 2022 r.,
- w zakresie dystrybucji paliw gazowych – stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji na poziomie stawek dystrybucyjnych z ostatniej taryfy stosowanej w 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 (SOKiK), 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 – Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 2022 r. poz. 1125, 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 następane 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 zastrzeżeniem art. 3 ust. 1, 2, 6 oraz 8 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r.
7. Zgodnie z art. 14 ust. 5 ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. w przypadku gdy cena paliw gazowych w kolejnej zatwierdzonej taryfie jest niższa niż w taryfie dotychczas obowiązującej, do ustalenia wysokości bonifikaty z tytułu stosowania ceny maksymalnej paliw gazowych jako cenę paliw gazowych wynikających z taryfy, przyjmuje się – od dnia zakończenia obowiązywania dotychczasowej taryfy – cenę z kolejnej zatwierdzonej taryfy.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
Z upoważnienia

Jacek Lorek
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 24. maja 2023 r.

nr D.L.G.DRG-1.4212.2023.KGa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Loret

TARYFA

dla gazu ziemnego wysokometanowego


nr 14



Kostrzyn, 2023 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 w gospodarstwach domowych.....	12
4.3 Zasady rozliczania za świadczone usługi dystrybucji gazu.....	13
5. Bonifikaty z tytułu wprowadzonych ograniczeń oraz opłaty za niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń	16
6. Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców	17
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	22
10. Zasady rozliczeń za przyłączenie do sieci sprzedawcy.....	24
11. Zasady rozliczeń za świadczenie usług dystrybucji na podstawie Umowy krótkoterminowej.....	26

PREZES
URZĘDNICTWA ENERGETYKI
Z upoważnienia
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

1. Postanowienia ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa dla gazu ziemnego wysokometanowego nr 14, 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 2022 r. poz. 1385 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),
 - d) ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143 z późn. zm.),
 - e) ustawy z dnia 15 grudnia 2022 r. o szczególnej ochronie niektórych odbiorców paliw gazowych w 2023 r. w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 2687 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 zawarty umów.


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
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 pomiarowych 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:
- krótkotrwałego 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 pomiarowego 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 w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Dyrektora
DZIAŁU
PALIW GAZOWYCH

Jack Lorek

- 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 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.
- 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 na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.14 Odczyt – Odczyt wskazania Układu pomiarowego 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 Odczyt sprawdzający – Odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 ustawy, o której mowa w pkt. 1.2 lit. a).
- 2.17 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 wskazan Układu pomiarowego.

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
ENERGETYCZNEGO

Jacek Lorek

- 2.18 Przedpłatowy układ pomiarowy/Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający pobór gazu przez odbiorcę tego gazu w ilości z góry opłaconej.
- 2.19 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.
- 2.20 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.
- 2.21 Sieć dystrybucyjna – sieć gazowa średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny sprzedawca.
- 2.22 Układ pomiarowy/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.
- 2.23 Umowa – umowa o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji gazu lub umowa o przyłączenie.
- 2.24 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	$b \leq 110$	$a \leq 1\,200$
W-2	$b \leq 110$	$a > 1\,200$

Jacek Lorek

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 Sępca, 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,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR

JACZEK LORET

Jacsek 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 pomiarowego w Okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i w Umowie. Liczba Odczytów w roku umownym wynosi:

- a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej: W-1 i W-2 oraz WS-1 i WS-2 – 12 (dwanaście) razy w roku,
- b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej: od W-3 do W-5 oraz od WS-3 do WS-5 – 12 (dwanaście) razy w roku.

W przypadku uniemożliwienia sprzedawcy dokonania Odczytu wskazań Układu pomiarowego, rozliczenia za dostarczanie gazu oraz świadczone usługi dystrybucji dokonywane są na podstawie prognoz zużycia gazu, wykonanych na zasadach określonych w pkt 4.1.4 Taryfy.

- 4.1.2 W Okresach rozliczeniowych, o których mowa w pkt. 4.1.1, mogą być pobierane opłaty za dostarczony gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie jego prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia gazu następuje nie częściej niż:

- a) dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej: W-1 i W-2 oraz WS-1 i WS-2 co miesiąc,
- b) dla Odbiorców zakwalifikowanych do Grupy taryfowej: od W-3 do W-5 oraz od WS-3 do WS-5 – co 7 dni.

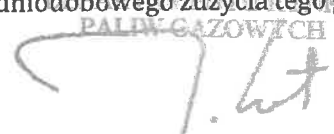
- 4.1.3 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.1.2, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, wówczas:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej na najbliższy Okres rozliczeniowy.

- 4.1.4 Prognozy zużycia gazu dla Odbiorców rozliczanych w Grupach taryfowych o mocy nie większej niż 110 kWh/h dokonuje się na podstawie:

- a) zużycia gazu w porównywalnym okresie roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy – dla Odbiorców pobierających gaz w całym tym okresie,
- b) średniorocznego zużycia gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru tego gazu) i liczby dób w roku – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór gazu w ciągu roku bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonuje się prognozy,
- c) średniorocznego zużycia gazu – zużycia deklarowanego przez Odbiorcę, z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń oraz Charakterystyki poboru gazu – dla Odbiorców, którzy rozpoczęli pobór tego gazu w trakcie roku.

- 4.1.5 W przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazań Układu pomiarowego, ilość pobranego przez Odbiorcę gazu stanowi iloczyn średniorocznego zużycia tego gazu ustalonego

Z upoważnienia
PREZES
URZĘDZIE NADZORSTWA ENERGETYKI
PREZES
URZĘDZIE NADZORSTWA ENERGETYKI
PALIWA GAZOWYCH

Jack Lorel

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.

- 4.1.6 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.
- 4.1.7 Korekta faktur, o których mowa pkt. 4.1.6, 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.
- 4.1.8 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 zmierzoną przez Układ pomiarowy 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 wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.1.9 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) 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 pomiarowy,
 - c) opłaty za zamówioną moc ustala się odpowiednio do Mocy umownej.
- 4.1.10 Rozliczanie Odbiorców zakwalifikowanych do Grup taryfowych W-1 i W-2 oraz WS-1 i WS-2 może odbywać się, o ile strony tak postanowiły w Umowie, na podstawie Odczytu odbiorcy, wykonanego do końca każdego miesiąca, który powinien zostać przekazany sprzedawcy do 5 dnia po dniu, w którym Odczyt miał być wykonany.
- 4.1.11 Odbiorca, o którym mowa w pkt. 4.1.10, jest zobowiązany udostępnić Układ pomiarowy do Odczytu sprawdzającego, który może być przeprowadzony do 25 dnia od upływu terminu, w którym powinien być dokonany Odczyt odbiorcy. Odczyt sprawdzający może być dokonany także po tym terminie, jeżeli z przyczyn niezależnych od sprzedawcy, do Odczytu sprawdzającego w terminie, o którym mowa w zdaniu pierwszym, nie doszło.
- 4.1.12 W razie dokonania Odczytu sprawdzającego i stwierdzenia, że ilość gazu ustalona na jego podstawie jest większa niż suma:

Jacék Lorek

10

- a) ilości wskazanej w Odczycie Odbiorcy oraz
- b) ilości, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem odbiorcy i Odczytem sprawdzającym,
- wówczas ustalenie wielkości faktycznie pobranego gazu następuje w oparciu o wielkość wynikającą z Odczytu sprawdzającego, pomniejszoną o ilość, która mogłaby być pobrana przez Odbiorcę z uwzględnieniem technicznych możliwości odbioru w okresie pomiędzy Odczytem odbiorcy i Odczytem sprawdzającym.

W sytuacji, gdy wielkość ustalona na podstawie Odczytu sprawdzającego jest niższa niż wielkość wynikająca z Odczytu odbiorcy, ustalenie ilości faktycznie pobranego gazu następuje w oparciu o wielkość wynikającą z Odczytu sprawdzającego.

- 4.1.13 W razie nieprzekazania Odczytu odbiorcy zgodnie z pkt. 4.1.10 stosuje się pkt. 4.1.8.
- 4.1.14 Przekazywanie Odczytów odbiorcy następuje na zasadach określonych w Umowie.
- 4.1.15 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.
- 4.1.16 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.
- 4.1.17 Jeżeli ustaną przyczyny uzasadniające wstrzymanie dostarczania gazu z powodów, o których mowa w pkt. 4.1.15, Sprzedawca bezzwłocznie wznawia jego dostarczanie.
- 4.1.18 W przypadku gdy upłynął okres ważności cech legalizacyjnych Układu pomiarowego 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.
- 4.1.19 W przypadku uniemożliwienia, przez Odbiorcę gazu, Sprzedawcy dostępu do Układu pomiarowego stanowiącego własność tego Sprzedawcy przepis 4.1.18 stosuje się odpowiednio.
- 4.1.20 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.
- 4.1.21 Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 4.2.2, 4.2.7 oraz 4.3.2, ustala się z zastrzeżeniem pkt 4.1.22 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Dyrektor
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

- b) nie większej niż 110 [kWh/h], w przypadku Odbiorców, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe – 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

4.1.22 W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni ze Sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego gazu w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas Współczynnik konwersji ustala się na podstawie średniej ważonej wartości tego Ciepła spalania gazu.

4.2 Zasady rozliczania Odbiorców w gospodarstwach domowych.

- 4.2.1 Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b).
- 4.2.2 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie gazu na podstawie iloczynu wielkości zużycia gazu w m³ (na podstawie Odczytu wskazań Układu pomiarowego) 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 pomiarowy.
- 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 pomiarowych, 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];

Jack Lorent

- Q_{m^3} - ilość gazu w jednostkach objętości [m^3];
 W_k - współczynnik konwersji, który stanowi wartość Ciepła spalania gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażoną w [kWh/m^3], ustalony zgodnie z pkt 4.1.21.

W przypadku sprzedaży gazu Odbiorcom, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego, 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.

4.2.9 Wysokość cen i stawek opłat abonamentowych

a) ceny i stawki stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami gazu

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	28,867	29,257	-
W-1	28,610	29,000	4,20
W-2	28,464	28,854	6,30
W-3	28,424	28,814	115,00
Dla Odbiorców grup WS			
WS-0	28,663	29,053	-
WS-1	28,586	28,976	4,20
WS-2	28,259	28,649	6,30
WS-3	28,119	28,509	115,00

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

W okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami wymienionymi w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.2 lit. a) Taryfy stosuje się cenę wynoszącą 200,17 zł/MWh, a stawki abonamentowe obowiązujące w dniu 1 stycznia 2022 r.

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.

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


 Jacek Lorek

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 4.1.21 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 4.1.21 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:

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

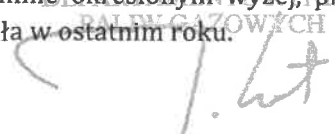
gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- 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. 4.1.21 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.

4.3.4 Moc umowna, zamawiana jest na każdy rok umowny 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.

DZIAŁ OPERACYJNY
 Z upoważnieniem
 DIREKTOR
 GAZOWYCH


 Jack Loret

- 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 pomiarowy ponad Moc umowną, liczbę godzin w Okresie rozliczeniowym i trzykrotnej 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.
- stawki opłat dystrybucyjnych

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		Zmienne
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Grupy W			
W-0	-	-	11,345
W-1	7,06	-	10,434
W-2	23,55	-	9,981
W-3	-	1,025	6,223
W-4	-	1,053	5,768

PREZES
URZĘDNI REGULACJI ENERGII
Z upoważnieniem
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

Grupy WS			
WS-0	-	-	11,264
WS-1	6,40	-	10,556
WS-2	21,40	-	10,080
WS-3	-	0,891	6,130
WS-4	-	0,968	5,996
WS-5	-	1,113	5,752

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

- b) Stawki opłat dystrybucyjnych stosowane w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. (zgodnie z art. 3 ust. 7 ustawy o której mowa w pkt. 1.2 e) Taryfy) do rozliczeń z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.2 lit. a)

Grupa taryfowa	Stawki opłat dystrybucyjnych		
	stałe		zmienne
	[zł/m-c]	[gr/(kWh/h) za h]	[gr/kWh]
Grupy W			
W-0	-	-	9,967
W-1	6,20	-	9,168
W-2	20,68	-	8,769
W-3	-	0,900	5,469
W-4	-	0,925	5,068
Grupy WS			
WS-0	-	-	10,567
WS-1	5,88	-	9,903
WS-2	20,07	-	9,457
WS-3	-	0,836	5,750
WS-4	-	0,908	5,624
WS-5	-	1,044	5,397

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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 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.
- 5.6 Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczenia wprowadzonego przez sprzedawcę z przyczyn, o których mowa w pkt. 5.1 obciążony jest opłatą stanowiącą iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez Układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej 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 odmowę udzielenia Odbiorcy na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dystrybucji gazu, przerwanej z powodu awarii Sieci dystrybucyjnej	126,92
2.	Za nieprzyjęcie zgłoszenia dotyczącego awarii lub zakłócenia w dostarczaniu gazu	126,92
3.	Za nieuzasadnioną zwłokę w likwidacji awarii, która wystąpiła w Sieci dystrybucyjnej i usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu gazu	423,08
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	126,92

PREZES
Zarząd
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

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	634,62
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	211,54
7.	Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz aktualnych taryfach	126,92
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	25,38
9.	Za przedłużenie czternastodniowego terminu sprawdzenia prawidłowości działania Układu pomiarowego, którego Sprzedawca jest właścicielem, za każdy dzień zwłoki	25,38
10.	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	25,38
11.	Za uniemożliwienie wykonania dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio Układu pomiarowego	423,08
12.	Za niewydanie przez sprzedawcę po zakończeniu dostarczania gazu, oraz w przypadku wymiany Układu pomiarowego w trakcie dostarczania tego gazu, na wniosek Odbiorcy, dokumentu zawierającego dane identyfikujące ten układ, lub za niedostępnie danych pomiarowych na dzień zakończenia dostarczania tego gazu lub demontażu Układu pomiarowego	31,73

6.2 Sprzedawca udziela Odbiorcy bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 6.1.

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:

PREZES
URZĘDZENIA REGULACYJNE
Z upoważnienia
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW-GAZOWYCH


Jacek Lorek

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 +3,7 0C (276,85 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa,
 - b) w okresie 1.10 – 31.03 maksymalna dopuszczalna wartość temperatury punktu rosy wody wynosi -5 0C (268,15 K) przy ciśnieniu 5,5 MPa.

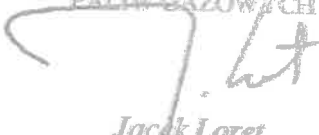
Odbiorcy przysługuje bonifikata za niedotrzymanie parametru temperatury punktu rosy wody (BNT) obliczana według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

URZĘDZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DIREKTORA
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

- 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 pomiarowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez Układ pomiarowy.
- 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:

- 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

Jacek Lorek

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 pomiarowego dla Grup taryfowych o mocy:	
1.1	nie większej niż 110 kWh/h	opłata wynikająca z ceny nabycia nowego Układu pomiarowego 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 pomiarowego 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 pomiarowym, 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 pomiarowego i założenie nowych plomb Sprzedawcy na kurku głównym, w Układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych przez Odbiorcę lub przez niego uszkodzonych	250,00 zł
4.	Poddanie Układu pomiarowego 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 pomiarowego:	
	- dla wszystkich Grup taryfowych	90,00 zł
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości wskazań Układu pomiarowego 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
	- 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 pomiarowego 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

Jacek Lorek

22

5.	Założenie plomby sprzedawcy na Układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce zerwanej lub naruszonej przez Odbiorcę:	
	- dla wszystkich Grup taryfowych	90,00 zł
6.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę Układu pomiarowego 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	

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 pomiarowego. 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 następnych 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 pomiarowego, 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 pomiarowego.
- 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 pomiarowy 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
ENERGETYCZNEGO


Jacek Lorek

demontażu Przedpłatowego układu pomiarowego zawiera Regulamin publikowany na stronie internetowej Sprzedawcy. Opłata za zainstalowanie Przedpłatowego układu pomiarowego 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,
 - 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 pomiarowy 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.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacék Lorek

24

- 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 pomiarowy. Koszt ich zakupu i montażu ponosi sprzedawca. Układ pomiarowy 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 $\frac{1}{4}$ 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.
- 10.11. Za montaż reduktora ciśnienia gazu i Układu pomiarowego 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]
$b \leq 10$	1 707	27,00
$10 < b \leq 25$	$1\,707 + 37,3 \cdot (b - 10)$	43,60
$25 < b \leq 65$	$2\,266,5 + 32,1 \cdot (b - 25)$	69,50
$65 < b \leq 300$	$3\,550,5 + 25,3 \cdot (b - 65)$	55,00
$300 < b \leq 600$	$9\,496 + 17,3 \cdot (b - 300)$	76,70
$600 < b \leq 1\,000$	$14\,686 + 14,3 \cdot (b - 600)$	81,90
$b > 1\,000$	$20\,406 + 9,3 \cdot (b - 1000)$	87,10

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

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 dobową	Umowa na okres miesiąca
1	2	3
Styczeń	2,5	2,2
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


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

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

URZĘD REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek