



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRG.DRG-4.4212.1.2023.PDo1

Warszawa, dnia 23 czerwca 2023 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775, ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
IGNITIS POLSKA Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 30 marca 2023 r. (bez znaku), uzupełnionego pismem z dnia 26 kwietnia 2023 r. (bez znaku), pismem z dnia 5 czerwca 2023 r. (bez znaku) oraz pismem z dnia 21 czerwca 2023 r. (bez znaku), w sprawie zatwierdzenia taryfy,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *TARYFĘ Nr 2 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji **na okres 12 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

UZASADNIENIE

W dniu 31 marca 2023 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez Przedsiębiorstwo *TARYFY Nr 2 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM*.

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 rzeczony ustawy.

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

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 wejściem w życie z dniem 21 grudnia 2022 r. 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, ze zm.; zwanej dalej: „ustawą z dnia 15 grudnia 2022 r.”), w przypadku Przedsiębiorstwa zastosowanie znajdują w szczególności art. 3 ust. 1, 6 i 10 ww. ustawy. Z przepisów tych wynika, że w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 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 – maksymalną cenę 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 opłat za świadczenie usług 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, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego; Dz. U. z 2021 r. poz. 1805, ze zm.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r. poz. 1125, ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego).
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne 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 zmianę taryfy 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 i 2 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 Loret

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych



IGNITIS Polska sp. z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23 czerwca 2023 r.

nr DRG.DRG-4.4212.1.2023.PDo1

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

TARYFA Nr 2 W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM



Digitally signed
by Paweł
Dominik
Date: 2023.06.21
16:23:33 +02'00'

Warszawa, 2023

Spis treści

| | |
|---|----|
| 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE..... | 3 |
| 2. DEFINICJE | 4 |
| 3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA LUB SPRZEDAŻY GAZU | 6 |
| 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW | 7 |
| 5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW | 9 |
| 6. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ..... | 10 |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza Taryfa Nr 2 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne IGNITIS Polska sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wskazanej w pkt 1.2.1. Taryfa zawiera:
- 1.1.1. oznaczenie grupy taryfowej, do której zakwalifikowani są wszyscy Odbiorcy,
 - 1.1.2. ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych,
 - 1.1.3. zasady prowadzenia rozliczeń,
 - 1.1.4. bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - 1.1.5. sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.
- 1.2. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- 1.2.1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
 - 1.2.2. 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.),
 - 1.2.3. Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2021 r. poz. 280),
 - 1.2.4. Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.),
 - 1.2.5. 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).
- 1.3. Taryfa jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu Odbiorcom, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wskazanej w pkt 1.2.1. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również taryfy OSD, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.4. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.5. W przypadku powstania lub zmiany obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 6. Taryfy w wysokości uwzględniającej stawkę podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.2.4. Taryfy.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Stosowanie cen i stawek opłat abonamentowych niższych od zatwierdzonych możliwe jest pod warunkiem równoprawnego traktowania Odbiorców w grupach taryfowych polegającego na zapewnieniu każdemu odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat na takich samych zasadach.
- 1.7. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa wówczas, dla celów rozliczeniowych 1 m³ Gazu, odczytany na Układzie pomiarowym, odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Moce umowne zamawiane są z dokładnością do 1 kWh/h.
- 1.8. Ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii (kWh) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.2.3. Taryfy, na zasadach określonych w pkt 4.3. Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh dekroć

mowa w Taryfie o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w Gazie wyrażoną w kWh, chyba, że zastrzeżono inaczej.

- 1.9. Sprzedaż do Odbiorców Gazu za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez Operatora oraz po potwierdzeniu przez Operatora gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.

2. DEFINICJE

- 2.1. **Ciepło spalania** – ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m³ Gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem 101,325 kPa, wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, woda utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym, jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do tej samej temperatury 298,15 K jaką miały substraty.
- 2.2. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności: Roczna ilość umowną odbieranego Gazu (a), Moc umowną (b) oraz ciśnienie w Miejscu odbioru.
- 2.3. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E, sprzedawany przez Sprzedawcę na mocy Umowy zawartej z Odbiorcą.
- 2.4. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).
- 2.5. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.6. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m³]** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).
- 2.7. **Miejsce odbioru Gazu** – określony w Umowie punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.8. **Miesiąc umowny** - okres zdefiniowany w IRIESD.
- 2.9. **Moc umowna** - maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą Odbiorca może odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny w przypadku Umowy zawartej na czas nieokreślony lub Umowy zawartej na okres co najmniej jednego roku.
- 2.10. **Odbiorca** – odbiorca Gazu, który otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.11. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora
- 2.12. **Odczyt kwalifikacyjny** – odczyt wykonywany przez OSD w terminie, w którym na danym obszarze wykonywany jest ten odczyt u Odbiorców, dla których przewidziany jest jeden odczyt w roku.


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DYREKTOR

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 2.13. **Okres rozliczeniowy** – uzgodniony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy za dostarczony Gaz.
- 2.14. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD, Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją Gazu, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę Sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi, odpowiednio do obszaru działania, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.15. **Przedpłatowy układ pomiarowy / Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** - układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę, w ilości z góry opłaconej.
- 2.16. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć lub sprzedać 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.
- 2.17. **Rok umowny:**
- 2.17.1. okres 12 kolejnych Miesięcy umownych począwszy od pierwszego dnia Miesiąca umownego bezpośrednio następującego po dniu, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego dla Odbiorców pobierających nie więcej niż 110 kWh/h Gazu,
- 2.17.2. okres od godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6⁰⁰ dnia 1 października roku następnego dla Odbiorców pobierających więcej niż 110 kWh/h Gazu oraz Odbiorców, którzy mają zainstalowane urządzenia dokonujące rejestrowania godzinowego poboru Gazu.
- 2.18. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.
- 2.19. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – IGNITIS Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie.
- 2.20. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat abonamentowych oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych Odbiorców w trybie określonym ustawą, o której mowa w pkt 1.2.1. Taryfy.
- 2.21. **Układ pomiarowy / Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe, liczniki i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów pobranego Gazu i rozliczeń za ten Gaz, z szczególności gazomierze.
- 2.22. **Umowa kompleksowa (Umowa)** – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu, zawarta pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą.

PREZES
URZĘDZIE REKULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

- 2.23. Współczynnik konwersji (W_k) – wartość ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażona w $[kWh/m^3]$. Współczynnik konwersji jest ustalany w odniesieniu do Odbiorców pobierających Gaz w ilości:
- 2.23.1. większej niż 110 $[kWh/h]$ – na podstawie wartości Ciepła spalania, opublikowanych przez Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, dla Okresu rozliczeniowego;
- 2.23.2. nie większej niż 110 kWh/h – na podstawie wartości Ciepła spalania, opublikowanych przez Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, dla Okresu rozliczeniowego;
- 2.23.3. nie większej niż 110 kWh/h w przypadku, gdy Odbiorca zakwalifikowany jest do grupy E0 na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego przez OSD przed dniem wniesienia opłaty;
- 2.23.4. w przypadku Odbiorców, u których w uzgodnieniu z właściwym Operatorem zainstalowano urządzenie umożliwiające określenie wartości ciepła spalania w Okresie rozliczeniowym, Współczynnik konwersji ustala się na podstawie wskazań urządzenia zainstalowanego u Odbiorcy.

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA LUB SPRZEDAŻY GAZU

- 3.1. Odbiorcy pobierający Gaz na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczony Gaz i świadczone usługi, rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych, do których są zakwalifikowani, odrębnie dla każdego Miejsca odbioru zgodnie z taryfą Sprzedawcy i Operatora, do którego Sieci są przyłączeni.
- 3.2. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych przy dostarczaniu Gazu dokonywany jest według następujących kryteriów:

| Grupa taryfowa | Kryteria kwalifikacji |
|----------------|--|
| E | Odbiorcy pobierający Gaz w fizycznym miejscu poboru gazu o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h |
| E0 | Odbiorcy o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h , u których zainstalowano Przedpłatowe układy pomiarowe |

- 3.3. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony, przekraczający 365 dni lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca kwalifikowany jest na kolejny Rok umowy do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie.
- 3.4. Parametry jakościowe Gazu odpowiadają parametrom określonym przez OSD, z którego Sieci Odbiorca pobiera Gaz.
- 3.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu, na podstawie wskazań Układu pomiarowego, w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi pomiędzy Odczytami, zgodnie z liczbą Odczytów wskazanych w taryfie właściwego Operatora.
- 3.7. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazania Układu pomiarowego przez Operatora, z Sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, za wielkość zużycia Gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

zmierzonego poboru tego Gazu w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość zużycia.

- 3.8. 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 i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędów Odczytów przy udziale właściwego Operatora, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.9. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie Odczytów wskazań Układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie Gazu przez Odbiorcę, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta.
- 3.10. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru paliw gazowych oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.
- 3.11. Korekta, o której mowa pkt 3.8.- 3.10. Taryfy, w przypadku:
- 3.11.1. zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt 3.11.2. Taryfy;
- 3.11.2. zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h - obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 3.12. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 3.13. W przypadku zmiany ceny Gazu lub 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, z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie Gazu wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty za dostarczony Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed i po zmianie cen Gazu.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1. Opłatę za dostarczony Gaz na podstawie Umowy kompleksowej ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz, obliczonej zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 4.2 Taryfy oraz opłat dystrybucyjnych wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 4.2. Opłatę za pobrany Gaz w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O = C * Q/100 + S_a * K$$

gdzie:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Dyrekcja
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Loret

- O – opłata za pobrany Gaz [zł];
- C – cena Gazu [gr/kWh];
- Q – ilość Gazu [kWh];
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
- K – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

4.3. Ilość Gazu Q oblicza się na podstawie zależności:

$$Q = Q_{m^3} * W_k$$

gdzie:

- Q – ilość Gazu [kWh];
- Q_{m³} – ilość Gazu ustalona na podstawie wskazań Układu pomiarowego [m³];
- W_k – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.23. Taryfy.

4.4. W przypadku sprzedaży Gazu Odbiorcom, którzy zakwalifikowani są do grupy taryfowej E0 I pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego, opłatę za pobrany Gaz ustala się według wzoru:

$$O = \frac{C * Q}{100}$$

gdzie:

- O – opłata z a pobrany Gaz [zł];
- C – cena Gazu [gr/kWh];
- Q – ilość gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh].

Ilość dostarczonego Gazu Q [kWh] oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m^3} * W_k$$

gdzie:

- Q_{m³} – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości [m³];
- W_k – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.23. Taryfy.

4.5. Sprzedawca w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej stosuje:

4.5.1. ceny Gazu oraz stawki opłaty abonamentowej, określone w pkt 6. Taryfy, zgodnie z warunkami określonymi w Taryfie i Umowie.

4.5.2. stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z taryfy Operatora, do którego Słeci Odbiorca jest przyłączony, z tym że w okresie od 1 stycznia 2023 r. do 31 grudnia 2023 r. stawki opłat dystrybucyjnych stosuje się w wysokości uwzględnionej w ostatniej taryfie stosowanej przez tego Operatora w 2022 r. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą

oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora, wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania Umowy, Odbiorca rozliczany będzie według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.

- 4.6. Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej (z zastrzeżeniem pkt. 4.8. Taryfy), naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 6. Taryfy. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, Odbiorca za cały okres takiego ograniczenia lub wstrzymania ponosi opłatę abonamentową w pełnej wysokości.
- 4.7. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktury, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych oraz z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.8. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do grupy taryfowej E0. Dla wymienionej grupy taryfowej koszty, o których mowa w pkt. 4.7. Taryfy, uwzględniane są w cenie Gazu.
- 4.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej lub Okresu rozliczeniowego, według którego rozliczany jest Odbiorca, rozliczenia Sprzedawca może pobrać od Odbiorcy opłatę w wysokości 5,60 zł, a w przypadku gdy takie rozliczenie wymaga dokonania dodatkowego Odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy również opłatę za dodatkowy Odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora, z którego Sieci Odbiorca pobiera Gaz.
- 4.10. W przypadku Odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku Miejsc odbioru Gazu, w każdym z nich jest on rozliczany odrębnie na podstawie cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której Odbiorca w tym Miejscu odbioru został zakwalifikowany zgodnie z taryfą Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 4.11. W okresie pomiędzy dwoma odczytami podstawą rozliczenia za Gaz może być wielkość jego zużycia ustalona na podstawie wskazań Układu pomiarowego, zgłoszona przez Odbiorcę za pośrednictwem udostępnianych przez Sprzedawcę elektronicznych kanałów komunikacji.

5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. Za niedotrzymanie przez właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.2.2. Taryfy oraz za niedotrzymanie przez niego standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

PREZES
Z upoważnienia
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek

5.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:

5.2.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie – w wysokości 126,92 zł.

5.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, w wysokości 25,38 zł 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.

5.3. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 5.2. Taryfy.

6. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ

| Grupa taryfowa | Cena Gazu | | Stawka opłaty abonamentowej |
|----------------|--|-----------------------------------|-----------------------------|
| | z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy | przeznaczonego do celów opałowych | |
| | [gr/kWh] | [gr/kWh] | |
| E | 27,384 | 27,774 | 10 |
| E0 | 27,784 | 28,174 | - |

W okresie od dnia 1 stycznia 2023 r. do dnia 31 grudnia 2023 r. w rozliczeniach z odbiorcami paliw gazowych stosuje się cenę netto Gazu wynoszącą 20,017 gr/kWh oraz stawkę abonamentową obowiązującą w dniu 1 stycznia 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek