



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.69.2022.EPrz

Warszawa, dnia 3 marca 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 2022 r. poz. 2000, ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego –
PGE Obrót S.A. z siedzibą w Rzeszowie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 24 października 2022 r. znak: PGE072024726KW_22, uzupełnionego pismami z dnia 2 grudnia 2022 r. znak: PGE080333680KW_22, 23 grudnia 2022 r. znak: PGE086589595KW_22, 28 grudnia 2022 r. (bez znaku), 5 stycznia 2023 r. znak: PGE000550374KW_23, 13 stycznia 2023 r. znak: PGE001358613KW_23, 18 stycznia 2023 r. (bez znaku), 27 stycznia 2023 r. znak: PGE005877700KW_23, 6 lutego 2023 r. znak: PGE009231072KW_23, 13 lutego 2023 r. znak: PGE010862436KW_23 oraz 20 lutego 2023 r. znak: PGE014514473KW_23, w sprawie zatwierdzenia taryfy,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę nr 1/2023 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym grupy E*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres do dnia 31 grudnia 2023 r.**

UZASADNIENIE

W dniu 26 października 2022 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 1/2023 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym grupy E*.

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 (dalej: „Prezes URE”), 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.; dalej: „ustawa 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, zwiążte 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 - o 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 i 2 ustawy z dnia z dnia 15 grudnia 2022 r.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Jacek Loret

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 3 marca 2023 r.

nr DRG.DRG-2.4219.69.2022.ERn

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek



PGE Obrót S.A.

PGE Obrót Spółka Akcyjna
58-000 Rzeszów, ul. 8-go Marca 8
NIP: 519-00-69-002, REGON: 00004530
wpisana do Krajowego Rejestru Sądowego
prowadzonego przez Sąd Rejonowy w Rzeszowie
XII Wydział Gospodarczy pod numerem KRS: 000030400
kapitał zakładowy / kapitał wpłacony: 820.025.000,00 zł

TARYFA Nr 1/2023

W ZAKRESIE OBROTU GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM GRUPY E



Signed by /
Podpisano przez:

Jacek Brzeziński

Date / Data:
2023-02-22
14:53

Elektronicznie
podpisany przez
Tomasz Marcin
Zaleszczyk
Data: 2023.02.22
14:59:18 +01'00'

Tomasz
Marcin
Zaleszczyk

Rzeszów, 2023 r.

Robert
Bogusław
Błędowski

Elektronicznie podpisany
przez Robert Bogusław
Błędowski
Data: 2023.02.21 08:38:48
+01'00'



Spis treści

| | |
|---|----|
| 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE | 3 |
| 2. DEFINICJE | 4 |
| 3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ | 6 |
| 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW | 8 |
| 5. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU | 11 |
| 6. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW | 12 |
| 7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI | 13 |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek



1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa nr 1/2023 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym grupy E, zwana dalej „Taryfą”, została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne PGE Obrót S.A. z siedzibą w Rzeszowie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo Energetyczne.
- 1.2. Taryfa zawiera:
- grupy taryfowe i kryterium kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - ceny Gazu,
 - stawki opłat abonamentowych,
 - zasady prowadzenia rozliczeń,
 - bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, z późn. zm.),
 - 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.),
 - 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),
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.),
 - 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).
- 1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.
- 1.5. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie ma również IRIESD oraz taryfa właściwego OSD, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.6. 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.
- 1.7. W przypadku powstania obowiązku naliczenia podatku akcyzowego od sprzedaży Gazu, Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 7 Taryfy, w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.3. lit. d).
- 1.8. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter odpowiednio cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny i stawki opłaty abonamentowej niższe niż ustalone w pkt 7 Taryfy, pod warunkiem



równoprawnego traktowania Odbiorców, polegającego na zapewnienia każdemu Odbiorcy z danej grupy taryfowej możliwości skorzystania z niższych cen i stawek opłat abonamentowych na tych samych zasadach.

- 1.9. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 . Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż $2,5 \text{ kPa}$, wówczas dla celów rozliczeniowych 1 m^3 Gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne.
- 1.10. Przy prowadzeniu rozliczeń na podstawie Taryfy, ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii [kWh] z zaokrągleniem do 1 kWh . Ilekroć w Taryfie jest mowa o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii w nim zawartej, wyrażoną w kWh, chyba, że zastrzeżono inaczej.
- 1.11. 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. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczną ilość umowną oraz Moc umowną.
- 2.2. **Ciepło spalania [MJ/m^3] [$298,15\text{K}$, $101,325 \text{ kPa}$, $V(273,15\text{K}$, $101,325 \text{ kPa})$] - ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu określonej objętości Gazu, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem $101,325 \text{ kPa}$, 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 $298,15 \text{ K}$ (25°C), jaką miały substraty.**
- 2.3. **Doba Umowna** – okres zdefiniowany w IRIESD.
- 2.4. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.5. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD.
- 2.6. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka energii stosowana w rozliczeniach z Odbiorcami, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.7. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m^3]** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu $101,325 \text{ kPa}$ i temperaturze $273,15\text{K}$ (0°C).
- 2.8. **Miejsce odbioru** – określony w Umowie kompleksowej punkt w Sieci dystrybucyjnej, do którego Sprzedawca dostarcza Gaz, a Odbiorca go odbiera. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.9. **Miesiąc umowny** – okres zdefiniowany w IRIESD.
- 2.10. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą można odebrać w okresie Doby umownej, określona w Umowie kompleksowej na dany Rok umowy, w przypadku Umowy kompleksowej zawartej na czas nieokreślony lub Umowy kompleksowej zawartej na czas



- określony co najmniej jednego roku, albo na czas trwania Umowy kompleksowej w przypadku Umowy kompleksowej zawartej na czas krótszy niż 365 dni. Moc umowna ustalana jest z dokładnością do 1 kWh/h.
- 2.11. **Odbiorca** – odbiorca Gazu, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo Energetyczne (w tym odbiorca w gospodarstwie domowym), który pobiera Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.12. **Odczyt kwalifikacyjny** – Odczyt Operatora dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W1, W3, W4 i W5 dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się Jeden Odczyt Operatora w Roku umownym.
- 2.13. **Odczyt Odbiorcy** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Odbiorcę, wskazujący ilość Gazu wyrażoną w [m³] i przekazany Sprzedawcy.
- 2.14. **Odczyt Operatora** – odczyt wskazań Układu pomiarowego przekazany Sprzedawcy przez Operatora wskazujący ilość Gazu wyrażoną w [m³].
- 2.15. **Odczyt sprawdzający** – odczyt wskazania Układu pomiarowego, określający ilość Gazu wyrażoną w m³, zlecony OSD przez Sprzedawcę w celu weryfikacji Odczytu Odbiorcy. Odczyt sprawdzający nie stanowi kontroli Układu pomiarowego w rozumieniu art. 6 ust. 1 Ustawy.
- 2.16. **Okres rozliczeniowy** - okres przyjęty do rozliczeń za dostarczony Gaz, który odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami Operatora.
- 2.17. **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.
- 2.18. **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** – ilość Gazu określona w Umowie kompleksowej wyrażona w m³, 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** – odpowiada okresowi 12 kolejnych Miesięcy umownych, począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie kwalifikacyjnym. Kolejny Rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 Miesięcy umownych.
- 2.21. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny OSD.



- 2.22. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat abonamentowych oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym Ustawą, o której mowa w pkt 1.3 lit. a).
- 2.23. **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.
- 2.24. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia Umowy sprzedaży Gazu i Umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.25. **Współczynnik konwersji (W_k)** – stanowi wartość Ciepła spalania Gazu dla Okresu rozliczeniowego wyrażoną w $[kWh/m^3]$. Współczynnik konwersji:
- dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W1, W3, W4 - ustalany jest na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych przez Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, wartości ciepła spalania, z liczby mieszący odpowiadającej liczbie mieszący Okresu rozliczeniowego,
 - dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W5 - ustalany jest na podstawie wartości ciepła spalania opublikowanej przez Operatora, z sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, dla Okresu rozliczeniowego,
 - dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W0 - ustalany jest na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanej przez Operatora, do sieci którego są przyłączeni, przed dniem wniesienia opłaty.

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU NA PODSTAWIE UMOWY KOMPLEKSOWEJ

3.1. Odbiorca pobierający Gaz na podstawie Umowy kompleksowej za dostarczony Gaz i świadczone usługi rozliczany jest według cen i stawek opłat właściwych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, odrębnie dla każdego Miejsca odbioru zgodnie z Taryfą Sprzedawcy i Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

3.2. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.

3.2.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według:

- Rocznej ilości umownej – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie większych niż 110 kWh/h;
- Mocy umownej;
- Odbioru Gazu z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowego.

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

Jacek Lorek



3.2.2. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt 3.2.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

| Grupa taryfowa | Roczna ilość umowna [m ³ /rok] |
|---|---|
| Odbiorcy pobierający Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h | |
| W1 | $a \leq 1200$ |
| W3 | $1\,200 < a \leq 8\,000$ |
| W4 | $a > 8\,000$ |
| Odbiorcy pobierający Gaz w ilości większej niż 110 kWh/h | |
| W5 | - |
| Odbiory pobierający Gaz z użyciem Przedpłatowego układu pomiarowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h | |
| W0 | - |

3.2.3. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych W1, W3 i W4 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej, ustalonej:

- 3.2.3.1. dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – zgodnie z pkt 3.2.4.,
- 3.2.3.2. dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni, ale więcej niż 240 dni, przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie jego dostarczania, wyrażonego w m³, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu,
- 3.2.3.3. w przypadku gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny lub w przypadku Odbiorców, dla których dokonywana jest pierwsza kwalifikacja do grupy taryfowej, w tym Odbiorców nowo przyłączonych, lub gdy nastąpiła zmiana warunków przyłączenia skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny pobór Gazu wyrażony w jednostkach objętości [m³].

3.2.4. Roczna ilość umowną, o której mowa w pkt 3.2.3. ustala się na podstawie:

- 3.2.4.1. różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. Odczytem, wyrażonej w m³,
- 3.2.4.2. iloczynu 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu, wyrażonego w m³ w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym, a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy - jednak nie krótszym niż 355 dni – w przypadku braku Odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym.



- 3.2.5. Odbiorcy o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h kwalifikowani są do grupy taryfowej W5. Kwalifikacja Odbiorców następuje na każdy Rok umowy na podstawie zamówień Mocy umownych składanych w terminie do 1 lutego, w jednakowej wielkości na wszystkie Miesiące umowne z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji oraz na podstawie Współczynnika nierównomierności poboru. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać krócej niż do końca Roku umownego. Zgoda Mocy umownej może być uzależniona od zgody OSD.
- 3.2.6. Odbiorcy, u których zainstalowane są Przedpłatowe układy pomiarowe kwalifikowani są do grupy taryfowej W0.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.1. Ceny Gazu ustalone w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym, określonym w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b) Taryfy.
- 4.2. Sprzedawca stosuje w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej:
- 4.2.1. ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy oraz
- 4.2.2. stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy Operatora, do którego Sieci 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 zgodnie z Taryfą Operatora, Odbiorca rozliczany jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.
- 4.3. W przypadku zmiany cen Gazu, również w przypadku zmiany grupy taryfowej, w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen z zastrzeżeniem zdania następnego. Jeżeli zużycie wynika z zapisu urządzenia rejestrującego przebieg godzinowego poboru Gazu, opłaty za dostarczony Gaz ustala się odpowiednio do ilości zużycia zarejestrowanego przed zmianą cen oraz ilości Gazu po zmianie cen, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.4. W sytuacji, o której mowa w pkt 4.3. dopuszcza się dokonywanie rozliczeń na podstawie Odczytu Odbiorcy z dnia zmiany ceny Gazu i przekazanego Sprzedawcy w terminach i na warunkach określonych w Umowie kompleksowej.
- 4.5. Rozliczeń za dostarczony Gaz dokonuje się na podstawie iloczynu jego ilości ustalonej w jednostkach objętości w [m³] w warunkach normalnych na podstawie wskazań Układu pomiarowego oraz Współczynnika konwersji (W_k), o którym mowa w pkt 2.24 Taryfy.
- 4.6. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z Operatorem, do Sieci którego jest przyłączony, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania tego urządzenia, wówczas Ciepło spalania Gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

URZĘDNIK REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jack Loret



- 4.7. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych wynikających z odczytów dokonywanych zgodnie z taryfą właściwego Operatora.
- 4.8. W okresach rozliczeniowych od Odbiorców grupy taryfowej W1, W3 mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę jego poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu dla Odbiorców grup taryfowych W1 - W5 następuje nie częściej niż co miesiąc.
- 4.9. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców grup taryfowej W1 - W5 dokonuje się na podstawie:
- 4.9.1. zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
 - 4.9.2. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dni trwania tego poboru z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu) i liczby dni w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
 - 4.9.3. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia Gazu, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń, z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu – dla innych Odbiorców niż określonych w pkt 4.9.1 i 4.9.2 lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza, skutkująca zwiększeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 4.10. W prognozach, o których mowa w pkt 4.9. uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.
- 4.11. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.9. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz, wówczas:
- 4.11.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - 4.11.2. niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.12. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowego lub gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy, jak i Odbiorcy, doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia tego Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego jego poboru w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie rozliczeniowym, z zastrzeżeniem zdania następnego. Dokonując szacunku ilości pobranego Gazu, Sprzedawca uwzględnia sezonowość jego poboru oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru.
- 4.13. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz lub wykonane usługi związane z jego dostarczaniem, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.



- 4.14. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty faktury na podstawie odczytów wskazań Układu pomiarowego, do wyliczenia korekty faktury przyjmuje się średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta faktury. W wyliczeniu wielkości korekty faktury uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość jego zużycia.
- 4.15. W przypadku zawyżenia lub zaniżenia należności korekta faktur, o których mowa w pkt 4.13. obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zastrzeżeniem zdania następnego. W przypadku zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h-korekta obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.16. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata jest rozliczana nie później niż w pierwszej fakturze wystawianej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.17. Za wznowienie dostarczania Gazu po wstrzymaniu jego dostarczania, z przyczyn leżących wyłącznie po stronie Odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości równoważącej ponoszone przez Sprzedawcę koszty związane ze świadczeniem takiej usługi przez właściwego Operatora, ustaloną w jego taryfie.
- 4.18. Sprzedawca dokonując rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu podaje Odbiorcy, odpowiednio dla rodzaju rozliczeń, następujące informacje:
- 4.18.1. stan wskazań Układu pomiarowego na początku i na końcu Okresu rozliczeniowego, określone w [m³],
 - 4.18.2. zużycie Gazu w Okresie rozliczeniowym, wyrażone w [m³],
 - 4.18.3. wartość Współczynnika konwersji, o którym mowa w pkt 2.24.,
 - 4.18.4. zużycie Gazu w Okresie rozliczeniowym, wyrażone w [kWh],
 - 4.18.5. czy wskazane zużycie jest zużyciem rzeczywistym, czy prognozowanym,
 - 4.18.6. porównanie zużycia Gazu przez Odbiorcę w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z zużyciem Gazu w analogicznym okresie w roku poprzednim,
 - 4.18.7. cenę Gazu, stawkę opłaty abonamentowej oraz stawki opłat dystrybucyjnych aktualnie stosowane w rozliczeniach za dostawę Gazu do Odbiorcy,
 - 4.18.8. miejsce publikacji analiz w zakresie przeciętnego zużycia Gazu przez Odbiorców oraz informacji o środkach poprawy efektywności energetycznej w rozumieniu ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 2166, z późn. zm.),
- 4.19 W okresie między dwoma kolejnymi odczytami OSD, podstawą rozliczenia za Gaz może być wielkość jego zużycia ustalona na podstawie Odczytu Odbiorcy zgłoszonego osobiście, telefonicznie, faksem lub za pośrednictwem udostępnianych przez Sprzedawcę elektronicznych kanałów komunikacji, który zostanie przekazany Sprzedawcy przez Odbiorcę najpóźniej w terminie 10 dni od dnia wykonania Odczytu przez Odbiorcę. W przypadku Odczytu Odbiorcy, Sprzedawca może dokonać Odczytu sprawdzającego, o którym mowa w pkt 2.15. Taryfy.
- 4.20 Odbiorca posiada możliwość uzyskania dostępu do elektronicznej formy informacji w zakresie rozliczeń i wystawionych mu faktur przez Sprzedawcę.



5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

5.1. Opłatę za świadczoną usługę kompleksową ustala się jako sumę opłaty za pobrany Gaz (obliczonej na podstawie pkt 5.2. oraz opłat dystrybucyjnych, wynikających z obowiązującej taryfy Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony.

5.2. opłatę za dostarczony Gaz, w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

5.2.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych W1, W3, W4, W5

$$O_k = \frac{C * Q}{100} + S_a * k$$

gdzie:

O_k – opłata za dostarczony Gaz [zł],

C – cena Gazu [gr/kWh],

Q – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh] wyliczona zgodnie z pkt 5.3,

S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc],

k – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

5.2.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W0:

$$O = (C * Q) / 100$$

gdzie:

O_k – opłata za dostarczony Gaz [zł],

C – cena Gazu [gr/kWh],

Q – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh] wyliczona zgodnie z pkt 5.3,

5.3. ilość Gazu [kWh] dostarczonego w Okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$Q = Q_{m3} * W_k$$

gdzie:

Q_{m3} – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym w [m³] w warunkach normalnych,

W_k – Współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.24. Taryfy.

5.4. Odbiorca Gazu z Grup taryfowych W1, W3, W4 i W5 zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowy, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt 7. Taryfy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek



- 5.5. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do Grupy taryfowej W0. Dla tej Grupy taryfowej, koszty o których mowa w pkt 5.6. uwzględniane są w cenie Gazu.
- 5.6. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynnościach związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych, z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawdziwości rozliczeń.
- 5.7. W przypadku zmiany wysokości stawek opłat abonamentowych w trakcie Okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe ustala się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 5.8. 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, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.
- 5.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy, Sprzedawca dokona dodatkowego rozliczenia, które wymaga dokonania dodatkowego Odczytu Operatora, który nie wynika z harmonogramu odczytowego ustalonego przez właściwego Operatora dla danej grupy taryfowej, wówczas Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy Odczyt, w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

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

- 6.1. W przypadku niedotrzymania przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 6.1.1. za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie – w wysokości 126,92 zł;
- 6.1.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi – w wysokości 25,38 zł za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.
- 6.2. Sprzedawca udziela bonifikaty w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzenia, o którym mowa w pkt 6.1.
- 6.3. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych Gazu określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1.3. lit. b) lub za niedotrzymanie przez OSD standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD, do Sieci którego Odbiorca jest przyłączony.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek



7. WYSOKOŚĆ CEN GAZU I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH STOSOWANYCH PRZEZ SPRZEDAWCĘ W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI

| Grupa taryfowa | Ceny Gazu | | Stawka opłaty abonamentowej |
|----------------|--|-----------------------------------|-----------------------------|
| | z zerową stawką akcyzy lub uwzględniające zwolnienia od akcyzy | przeznaczonego do celów opałowych | |
| | [gr/kWh] | [gr/kWh] | [zł/m-c] |
| W0 | 66,241 | 66,631 | - |
| W1 | 65,531 | 65,921 | 6,14 |
| W3 | 65,531 | 65,921 | 6,58 |
| W4 | 65,531 | 65,921 | 17,50 |
| W5 | 65,531 | 65,921 | 100,00 |

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.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

J. Lore
Jacek Lore



Signed by /
Podpisano przez:

Jacek Brzeziński

Date / Data:
2023-02-22
14:55

Tomasz
Marcin
Zaleszczyk

Elektronicznie
podpisany przez
Tomasz Marcin
Zaleszczyk
Data: 2023.02.22
14:59:58 +01'00'

