



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRG.DRG-2.4212.34.2022.PSł

Warszawa, dnia 17 października 2022 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, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000)**

**po rozpatrzeniu wniosku**  
przedsiębiorstwa energetycznego

**Energia Polska Sp. z o. o z siedzibą we Wrocławiu**  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 28 kwietnia 2022 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia: 6 lipca 2022 r. (bez znaku), 25 sierpnia 2022 r. (bez znaku), 10 października 2022 r. (bez znaku) oraz 17 października 2022 r. (bez znaku) w sprawie zatwierdzenia taryfy

**zatwierdzam**

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *Taryfę nr 6 dla gazu ziemnego wysokometanowego*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, **na okres 6 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

**UZASADNIENIE**

W dniu 4 maja 2022 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia *Taryfy nr 6 dla gazu ziemnego wysokometanowego*, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 tej ustawy.

W trakcie niniejszego postępowania, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra 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 planowanych przez przedsiębiorstwo do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Jednocześnie, w związku z wejściem w życie z dniem 29 stycznia 2022 r. ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U. z 2022 r. poz. 202, z późn. zm.), w przypadku Przedsiębiorstwa ma zastosowanie art. 10 ust. 3 ww. ustawy, z którego wynika, że ze skutkiem od dnia 1 stycznia 2022 r. do dnia 31 grudnia 2022 r., w umowach ze wszystkimi odbiorcami, o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo stosuje ceny i stawki opłat w wysokości odpowiadającej cenom i stawkom opłat dla grup taryfowych w zatwierdzonej przez Prezesa URE taryfie na podstawie art. 62f ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne dla przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w art. 62c ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne (z zastrzeżeniem postanowień art. 10 ust. 5 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r.). Ceny wynikające z tej taryfy mają charakter cen maksymalnych.

W piśmie z dnia 28 kwietnia 2022 r. (bez znaku) Przedsiębiorstwo wnioskowało o ustalenie 12 – miesięcznego okresu obowiązywania taryfy, jednak z uwagi na aktualną sytuację na rynku gazu – utrzymujący się nienotowany dotychczas wysoki poziom cen tego surowca, Prezes URE mając na względzie przesłankę ochrony interesu odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat, sformułowaną w art. 45 ust. 1 pkt 3) ustawy – Prawo energetyczne, skorzystał z uprawnienia wynikającego z art. 23 ust. 2 pkt 3) lit. b) ww. ustawy i ustalił okres obowiązywania taryfy na okres 6 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> 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). 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 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. 10 ust. 3 i 5 ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r. o szczególnych rozwiązaniach służących ochronie odbiorców paliw gazowych w związku z sytuacją na rynku gazu (Dz. U z 2022 r. poz. 202).

**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
z upoważnienia

*Jacek Loret*

*Dyrektor*  
Departamentu Rynku Paliw Gazowych



# Energia Polska

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

x data ..17. października 2022..

nr ..DRG-DRG-2.42.12.34.2022.P54

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jakub Krawiec

## TARYFA NR 6 DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

Wrocław, 2022 r.

RADCA PRAWNY  
Mateusz Dębski



**Spis treści**

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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH



Jack Loret

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Taryfa stosowana jest do prowadzenia rozliczeń z tytułu sprzedaży Gazu Odbiorcom o których mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.3. lit. a. (w tym odbiorcom w gospodarstwach domowych).
- 1.2. Taryfa zawiera:
- cenę Gazu,
  - grupy taryfowe i kryterium kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
  - bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych Gazu oraz za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców,
  - stawki opłat abonamentowych, oraz odpowiednio ich rodzaje, wysokość i warunki stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (tj. 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 2018r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (tj. Dz.U. z 2021 r. poz. 280, z późn. zm.),
  - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (tj. Dz.U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.).
- 1.4. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat abonamentowych 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. Odbiorca uiszcza ceny ustalone w pkt 7 Taryfy w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego zgodnie z ustawą, o której mowa w pkt 1.3 lit. d).
- 1.5. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m<sup>3</sup> Gazu odczytany na układzie pomiarowym odpowiada 1 m<sup>3</sup> w warunkach normalnych, o ile nie zamontowano urządzeń umożliwiających przeliczenie wskazanego zużycia Gazu z warunków pomiaru na warunki normalne. Odczyty wskaźników Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m<sup>3</sup> lub 1 m<sup>3</sup>/h oraz przeliczane na jednostki energetyczne z dokładnością do 1 kWh lub do 1 kWh/h.
- 1.6. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie mają również taryfy OSD, do których Sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 1.7. 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 za Gaz oraz stawki opłaty abonamentowej niższe niż ustalone w pkt 7. Taryfy, 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.
- 1.8. Sprzedaż do Odbiorcy Gazu za pośrednictwem Przedpłatowego układu pomiarowego jest możliwa po jego zainstalowaniu przez OSD oraz potwierdzeniu przez OSD gotowości świadczenia usługi dystrybucji za jego pośrednictwem.

PREZES  
DZIEDZINIE ENERGETYKI  
DIREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
3  
Jakub Lorek

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności Roczna ilość umowną [a] oraz Moc umowną [b].
- 2.2. **Ciepło spalania [298,15 K, 101,325 kPa, V (273,15 K, 101,325 kPa)]** – ilość ciepła, która zostałaby wydzielona w wyniku całkowitego spalania w powietrzu 1m<sup>3</sup> 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.
- 2.3. **Gaz** - gaz ziemny wysokometanowy grupy E.
- 2.4. **IRIESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora systemu dystrybucyjnego.
- 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 (m<sup>3</sup>)** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (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 zobowiązany jest zapewnić dostarczenie Gazu, a Odbiorca go odebrać. Miejsce odbioru Gazu odpowiada miejscu dostarczania Gazu.
- 2.8. **Miesiąc umowny** - oznacza okres zdefiniowany w IRIESD.
- 2.9. **Moc umowna** - maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie na dany Rok umowny 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 zawartej na okres krótszy niż 365 dni. Moc umowna ustalana jest z dokładnością do 1 kWh/h.
- 2.10. **Odbiorca** – odbiorca Gazu, o którym mowa w art. 62b ust. 1 pkt 2 ustawy wymienionej w pkt 1.3.a. (w tym odbiorca w gospodarstwie domowym), który otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.11. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora i przekazany Sprzedawcy.
- 2.12. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i w Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony Gaz, który odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami
- 2.13. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD lub Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się działalnością w zakresie dystrybucji 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.
- 2.14. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu, wyrażona w m<sup>3</sup>, określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru albo odpowiednio – ilość, jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą.

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI  
DEPARTAMENTU RYNKU  
GASOWEGO

Jacik Lorek 4

ustalana zgodnie z postanowieniami Taryfy w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej.

#### 2.15. Rok umowny:

2.15.1. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WS oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada on 12 kolejnym Miesiącům umownym,

2.15.2. dla Odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej WR odpowiada on okresowi od godziny 6:00 dnia 1 października roku poprzedniego do godziny 6:00 dnia 1 października roku bieżącego.

2.16. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny Operator systemu dystrybucyjnego.

2.17. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – Energia Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu.

2.18. **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) Taryfy.

2.19. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających gaz z sieci dystrybucyjnej Operatora, dla których określa się jeden zestaw cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.

2.20. **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 ilości pobranego Gazu i rozliczeń za ten Gaz, w szczególności gazomierze.

2.21. **Przedpłatowy układ pomiarowy/Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** – układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający pobór Gazu przez Odbiorcę w ilości z góry opłaconej.

2.22. **Umowa** – Umowa kompleksowa.

2.23. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji Gazu, zawarta pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą.

2.24. **Współczynnik konwersji (Wk)** – stanowi wartość ciepła spalania Gazu dla okresu rozliczeniowego wyrażona w [kWh/m<sup>3</sup>] i jest ustalany w odniesieniu do Odbiorców pobierających Gaz w ilości:

2.24.1. nie większej niż 110 kWh/h - na podstawie średniej arytmetycznej z wartości ciepła spalania ostatnio opublikowanych na stronach internetowych Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, z liczby miesięcy odpowiadających liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,

2.24.2. większej niż 110 kWh/h - na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanych przez Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, dla Okresu rozliczeniowego, z zastrzeżeniem pkt 2.24.4.,

2.24.3. nie większej niż 110 kWh/h, w przypadku gdy Odbiorca zakwalifikowany jest do grupy W0 na podstawie wartości Ciepła spalania opublikowanego przez OSD przed dniem wniesienia opłaty.

2.24.4. w przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z właściwym Operatorem oraz Sprzedawcą zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie Ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas Ciepło spalania Gazu określone będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.

PREZES  
Z upoważnienia  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek



### 3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA LUB SPRZEDAŻY GAZU

- 3.1. Postanowienia Taryfy stosuje się do rozliczeń z Odbiorcami, którzy mają ze Sprzedawcą zawartą Umowę.
- 3.2. 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 Gazu, zgodnie z taryfą Sprzedawcy i Operatora, do którego Sieci są przyłączeni.
- 3.3. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych.
- 3.3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryterium mocy umownej.
- 3.3.2. W oparciu o kryterium podziału Odbiorców określone w pkt 3.3.1. Taryfy ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Kryteria kwalifikacji
WS	Odbiorcy pobierający Gaz wysokometanowy z sieci dystrybucyjnej OSD o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h
WR	Odbiorcy pobierający Gaz wysokometanowy z sieci dystrybucyjnej OSD o Mocy umownej większej niż 110 kWh/h
WD	Odbiorcy pobierający Gaz wysokometanowy z sieci dystrybucyjnej OSD o Mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, u których zamontowano Przedpłatowy układ pomiarowy

### 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 4.1. Parametry jakościowe Gazu odpowiadają parametrom określonym przez Operatora, z którego Sieci Odbiorca pobiera Gaz.
- 4.2. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu, na podstawie wskazań Układu pomiarowego, w Okresach rozliczeniowych ustalonych w Taryfie i Umowie, według cen za Gaz oraz stawek opłat abonamentowych określonych w Taryfie dla właściwych grup taryfowych, do których Odbiorcy są zakwalifikowani.
- 4.3. Sprzedawca w rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej stosuje ceny Gazu oraz stawki opłat abonamentowych i warunki ich stosowania wynikające z Taryfy oraz stawki opłat dystrybucyjnych, a także warunki ich stosowania wynikające z taryfy właściwego Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa Operatora mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą Operatora są wskazane w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u Operatora w czasie obowiązywania tej Umowy, Odbiorca rozliczany będzie według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.
- 4.4. Ciepło spalania dostarczonego Gazu jest wartością ustaloną i opublikowaną przez OSD, z którego Sieci Odbiorca pobiera Gaz. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni OSD, z którego Sieci pobiera Gaz, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie wartości ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz warunki jego sprawdzania, wówczas ciepło spalania Gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.5. Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi pomiędzy kolejnymi Odczytami Operatora. Liczba odczytów w Roku umownym w ramach realizacji Umowy kompleksowej wynosi:

Jacek Lorent

- 4.5.1. dla grupy WS – zgodnie z liczbą Odczytów wskazanych w taryfie właściwego Operatora,
- 4.5.2. dla grup WR – 12.
- 4.6. W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia uwzględniającego Charakterystykę jego poboru. Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje nie częściej niż:
- 4.6.1. co miesiąc dla Odbiorców grupy taryfowej WS,
- 4.6.2. co 7 dni kalendarzowych dla Odbiorców grupy taryfowej WR.
- 4.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 4.6. Taryfy, powstanie nadpłata lub niedopłata, wówczas:
- 4.7.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 4.7.2. niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.8. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazania Układu pomiarowego, wielkość zużycia Gazu stanowi iloczyn średniodobowego zużycia Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru tego Gazu w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie którego dotyczy rozliczenie. W wyliczeniu szacowanego zużycia Gazu uwzględnia się inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia.
- 4.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych Odczytów wskazań Układu pomiarowego, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych Odczytów przy udziale właściwego OSD, dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.10. W przypadku braku możliwości ustalenia wielkości korekty na podstawie Odczytów wskazań Układu pomiarowego, do wyliczenia korekty przyjmuje się średniodobowe zużycie Gazu, ustalone na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru Gazu w porównywalnym okresie, pomnożone przez liczbę dni w okresie, którego dotyczy korekta. W wyliczeniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru Gazu oraz inne okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.
- 4.11. Korekta, o której mowa w pkt. 4.9-4.10. Taryfy w przypadku:
- 4.11.1. zawyżenia lub zaniżenia należności, obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z zastrzeżeniem pkt 4.11.2. Taryfy,
- 4.11.2. zaniżenia należności w stosunku do odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h obejmuje ostatni okres rozliczeniowy.
- 4.12. 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.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU

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

PREZES  
Z upoważnienia  
DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH  
7  
Jakub Lorek

## 5.2.1. Dla Odbiorców z Grup taryfowych WS, WR:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O — opłatę za Gaz w [zł];
- C — cenę Gazu w [gr/kWh];
- Q — ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym w [kWh];
- S<sub>a</sub> — stawkę opłaty abonamentowej w [zł/miesiąc];
- k — liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

## 5.2.2. Dla Odbiorców z Grupy taryfowej W0 (Odbiorcy, u których zamontowano Przedpłatowy układ pomiarowy):

$$O=C*Q/100$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O — opłatę za Gaz w [zł];
- C — cenę Gazu w [gr/kWh];
- Q — ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym w [kWh];

## 5.2.3. Ilość Gazu w jednostkach energii ustalana jest zgodnie ze wzorem:

$$Q=V*W_k$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- Q — ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym w [kWh];
- V — ilość Gazu wyrażona w jednostkach objętości określona na podstawie wskazań Układu pomiarowego w [m<sup>3</sup>];
- W<sub>k</sub> — Współczynnik konwersji określony zgodnie z pkt 2.24. Taryfy [kWh/m<sup>3</sup>].

5.3. Z zastrzeżeniem pkt 5.7 każdy Odbiorca Gazu 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. 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.

5.4. Opłata abonamentowa ustalana jest dla okresów rozliczeniowych określonych w Taryfie i związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie obsługi Odbiorców, polegającej na wystawianiu i dostarczaniu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności, a także czynności związanych z uzasadnioną kontrolą wskazań Układów pomiarowych oraz z zawieraniem i dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.

5.5. W przypadku Odbiorcy, którego instalacje zasilane są 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 Sprzedawcy, a także zgodnie z taryfą Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.

5.6. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej rozliczenia oraz gdy takie rozliczenie wymaga

PREZES  
Z upoważnienia

DYREKTOR

Jacek Lorek

dotatkowego Odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez Operatora dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy Odczyt w wysokości wynikającej z taryfy właściwego Operatora.

- 5.7. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do Odbiorców z grupy taryfowej W0, którzy pobierają Gaz z wykorzystaniem Przedpłatowego układu pomiarowego. Dla tych odbiorców, koszty, o których mowa w pkt 5.4 Taryfy uwzględniane są w cenie Gazu.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie przez Operatora parametrów jakościowych Gazu, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3. lit. b) Taryfy, oraz za niedotrzymanie przez Operatora standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy Operatora, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony.
- 6.2. Za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcy przysługują następujące bonifikaty:
- 6.2.1. Za odmowę udzielenia na żądanie Odbiorcy informacji o zasadach rozliczeń oraz o aktualnej Taryfie, w wysokości 113,25 złotych,
- 6.2.2. Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielania odpowiedzi, w wysokości 22,65 złotych za każdy dzień zwłoki, przy czym w przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin 14-dniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.
- 6.3. Sprzedawca udziela bonifikat w terminie 30 dni od dnia wystąpienia zdarzeń, o których mowa w pkt 6.2. Taryfy.

## 7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Cena za Gaz		Stawka opłaty abonamentowej
	Z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	Przeznaczony do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	
<b>WS</b>	54,824	55,214	15,00
<b>WR</b>	54,824	55,214	100,00
<b>W0</b>	60,631	61,021	Nie dotyczy

URZĘDZ  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

DYREKTOR  
DEPARTAMENTU RYNKU  
PALIW GAZOWYCH

Jacek Lorek 9