Warszawa, dnia 29 listopada 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG.DRG-2.4212.62.2022.EPrz

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 –
PAK-Volt S.A. z siedzibą w Warszawie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 30 sierpnia 2022 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami z dnia 12 października 2022 r. (bez znaku), 7 listopada 2022 r. (bez znaku) 22 listopada 2022 r. (bez znaku) i 28 listopada 2022 r. (bez znaku) oraz dokumentem przesłanym drogą elektroniczną w dniu 12 września 2022 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo *TARYFĘ Nr 1 DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO*, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji **na okres 12 miesięcy** od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania przez Przedsiębiorstwo.

UZASADNIENIE

W dniu 31 sierpnia 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 DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO.

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 rzeczonej 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 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, ze zm.), w przypadku Przedsiębiorstwa zastosowanie znajduje 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 ww. ustawy z dnia 26 stycznia 2022 r.). Ceny wynikające z tej taryfy mają charakter cen maksymalnych.

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. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 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 przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479^{49} 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 wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Paliwa gazowe".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, z zastrzeżeniem art. 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, ze zm.).

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Jacek Loret

Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

PAK-VOLT S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 29 listopada 2022 r.
nr DRG.DRG-4.4211.62.2022.EPa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

TARYFA Nr 1

DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

Warszawa, 2022

PAK-Volt S.A.
al. Stanów Zjednoczonych 61
04-028 Warszawa
Regon: 012493217
NIP: 526 20 83 337

Arkadiusz Kosiński
Prezes Zarządu
PAK-Volt S.A.

Katarzyna Rydz
Wiceprezes Zarządu
PAK-Volt S.A.

Spis treści

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE 3
2. DEFINICJE 4
3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA LUB SPRZEDAŻY GAZU 5
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 9

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa Nr 1 w zakresie obrotu gazem ziemnym wysokometanowym, zwana dalej „Taryfą", została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne **PAK-VOLT S.A.** z siedzibą w **Warszawie**, zwane dalej „Sprzedawcą" i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z Odbiorcami, dla których istnieje obowiązek zatwierdzania taryfy. Taryfa zawiera:

1.1.1 oznaczenie grupy taryfowej,

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 (t.j. 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, z późn. zm.),

1.2.4 Ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2022 r. poz. 143, z późn. zm.).

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami, dla których istnieje obowiązek zatwierdzania taryfy, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów. W rozliczeniach z Odbiorcami pobierającymi Gaz na podstawie Umowy kompleksowej, zastosowanie znajdują również IRIESD i taryfa 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 stawki podatku akcyzowego, określone w ustawie, o której mowa w pkt 1.2.4.

1.6. Ustalone w Taryfie ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych mają charakter cen i stawek maksymalnych. Sprzedawca zgodnie z prowadzoną polityką sprzedaży może stosować ceny Gazu i stawki opłat abonamentowych niższe, niż ustalone w Taryfie, pod warunkiem równoprawnego traktowania wszystkich Odbiorców.

1.7. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa wówczas, dla celów rozliczeniowych 1 m^3 Gazu, odczytany na Układzie pomiarowym, odpowiada 1 m^3 w warunkach normalnych. 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., na zasadach określonych w pkt 4.3 Taryfy, z zaokrągleniem do 1 kWh. Ilekroć mowa w Taryfie o ilości Gazu, należy przez to rozumieć ilość energii zawartej w Gazie wyrażoną w kWh, chyba, że zastrzeżono inaczej.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

2. DEFINICJE

2.1. **Ciepło spalania** - ilość energii, która zostałaby wydzielona w postaci ciepła w wyniku całkowitego i zupełnego spalania w powietrzu 1 m^3 Gazu w warunkach normalnych, gdyby reakcja zachodziła pod stałym ciśnieniem absolutnym 101,325 kPa, a wszystkie, oprócz wody, produkty spalania były w stanie gazowym, para wodna utworzona w procesie spalania uległa kondensacji i wszystkie produkty spalania (zarówno produkty w stanie gazowym jak i woda w stanie ciekłym) zostały doprowadzone do takiej samej temperatury 298,15K (25°C) jaką miały substraty.

2.2. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy grupy E, sprzedawany przez Sprzedawcę na mocy Umowy zawartej z Odbiorcą.

2.3. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez Operatora Systemu Dystrybucyjnego (OSD).

2.4. **Kilowatogodzina [kWh]** – jednostka energii będąca podstawą rozliczeń, służąca do wyrażenia ilości energii zawartej w pobranym Gazie.

2.5. **Metr sześcienny w warunkach normalnych [m^3]** – ilość suchego Gazu zawarta w objętości 1 m^3 przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C), stanowiąca podstawę do ustalenia zużycia Gazu wyrażonego w jednostkach energii (kWh).

2.6. **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.

2.7. **Miesiąc umowny** oznacza:

2.7.1 miesiąc kalendarzowy dla Odbiorców pobierających nie więcej niż 110 kWh/h Gazu,

2.7.2 okres od godziny 6^{00} pierwszego dnia danego miesiąca do godziny 6^{00} pierwszego dnia miesiąca następującego bezpośrednio po danym miesiącu dla Odbiorców pobierających więcej aniżeli 110 kWh/h Gazu oraz Odbiorców, którzy mają zainstalowane urządzenia dokonujące rejestrowania godzinowego poboru Gazu.

2.8. **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.

2.9. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.

2.10. **Odczyt** – odczyt wskazania Układu pomiarowego dokonany przez Operatora.

2.11. **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.

2.12. **Okres rozliczeniowy** – uzgodniony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczenia Odbiorcy za dostarczony Gaz.

2.13. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD, Operator)** – przedsiębiorstwo energetyczne, z którym Sprzedawca ma zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu, 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.

2.14. **Przedpłatowy układ pomiarowy/Przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy** - układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający pobór Gazu przez odbiorcę tego Gazu w ilości z góry opłaconej.

2.15. **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 –

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zamówienia
DIREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

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.

2.16. **Rok umowny** oznacza:

2.16.1 okres 12 kolejnych miesięcy począwszy od dnia bezpośrednio następującego po dniu, w którym dokonano Odczytu kwalifikacyjnego dla Odbiorców pobierających nie więcej niż 110 kWh/h Gazu,

2.16.2 okres od godziny 6^{00} dnia 1 października roku bieżącego do godziny 6^{00} dnia 1 października roku następnego dla Odbiorców pobierających więcej aniżeli 110 kWh/h Gazu oraz Odbiorców, którzy mają zainstalowane urządzenia dokonujące rejestrowania godzinowego poboru Gazu.

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

2.18. **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo energetyczne – PAK-VOLT S.A. z siedzibą w Warszawie.

2.19. **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 1.2.1.

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

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

2.22. **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:

2.22.1 nie większej niż 110 kWh/h – na podstawie średniej arytmetycznej z wartości Ciepła spalania ostatnio opublikowanych przez Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,

2.22.2 większej niż 110 kWh/h – na podstawie wartości Ciepła spalania, opublikowanych przez Operatora, do sieci którego Odbiorca jest przyłączony, dla Okresu rozliczeniowego,

2.22.3 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.

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. Dla odbiorców ustala się następujące grupy taryfowe:

3.2.1 Grupa taryfowa E dla Odbiorców bez względu na wielkość mocy umownej,

3.2.2 Grupa taryfowa E0 dla Odbiorców o mocy umownej nie większej niż 110 kWh/h, u których zainstalowano Przedpłatowy układ pomiarowy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

3.3. Parametry jakościowe Gazu odpowiadają parametrom określonym przez OSD, z którego Sieci Odbiorca pobiera Gaz.

3.4. 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 Operatora, zgodnie z liczbą Odczytów wskazanych w taryfie właściwego Operatora.

3.5. W okresie rozliczeniowym nie częściej niż co miesiąc od Odbiorców mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu ustalone na podstawie prognozowanego zużycia, uwzględniając charakterystykę poboru Gazu, dane z porównywalnego okresu poprzedzającego prognozę oraz zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w jego poborze.

3.6. Prognozy zużycia Gazu, wyrażane w kWh, dokonywane są na podstawie:

3.6.1 zużycia Gazu w porównywalnym okresie 365 dni (rok) bezpośrednio poprzedzającym dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,

3.6.2 średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego jako iloczyn średniego odbioru dobowego (ilości faktycznie pobranego Gazu podzielonej przez liczbę dób trwania tego poboru z uwzględnieniem charakterystyki poboru Gazu i sezonowości poboru Gazu) i liczby dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających Gaz przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,

3.6.3 średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego Gazu – dla Odbiorców, dla których dokonana zostanie pierwsza prognoza zużycia w ramach zawartej Umowy, w tym dla Odbiorców nowo przyłączonych, lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.

3.7. W prognozach, o których mowa w pkt 3.5. i pkt 3.6., uwzględnia się zgłoszone przez Odbiorcę istotne zmiany w poborze Gazu.

3.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.5 Taryfy, powstanie nadpłata lub niedopłata, wówczas:

3.8.1 nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,

3.8.2 niedopłata jest doliczana do pierwszej faktury wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.

3.9. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku braku możliwości dokonania Odczytu wskazania Układu pomiarowego przez Operatora, z Sieci którego Odbiorca pobiera Gaz, jako wielkość zużycia Gazu przyjmuje się iloczyn średniodobowego zużycia Gazu ustalonego na podstawie prawidłowo zmierzonego poboru tego Gazu w porównywalnym okresie i liczby dni w okresie, którego dotyczy rozliczenie, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość zużycia.

3.10. 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.

3.11. 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.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek Lorek

3.12. W wyliczaniu wielkości korekty uwzględnia się sezonowość poboru gazu oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość zużycia Gazu.

3.13. Korekta, o której mowa pkt 3.10- 3.12 Taryfy, w przypadku:

3.13.1 zawyżenia lub zaniżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z wyjątkiem pkt 3.13.2,

3.13.2 zaniżenia należności w stosunku do Odbiorców pobierających Gaz w ilości nie większej niż 110 kWh/h - obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.

3.14. 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.

3.15. 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 godzinowy pobór 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 oraz opłat przesyłowych lub 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:

4.2.1 W przypadku sprzedaży Gazu Odbiorcom, którzy zakwalifikowani są do grupy taryfowej E, opłatę za pobrany Gaz ustala się według wzoru:

$$O = C \cdot Q_{kWh}/100 + S_a \cdot K$$

gdzie:

O – opłata za pobrany Gaz [zł];

C – cena Gazu [gr/kWh];

Q_{kWh} – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh];

S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];

K – liczba miesięcy w Okresie rozliczeniowym.

Ilość Gazu Q_{kWh} oblicza się na podstawie zależności:

$$QkWh = Qm3 * Wk$$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Jacek Loret

gdzie:

Q_{kWh} – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym [kWh];

Q_{m3} – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości [m^3];

W_k – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.22 Taryfy.

4.2.2 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:

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

gdzie:

O_k – 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:

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

gdzie:

Q_m^3 – ilość Gazu dostarczonego w Okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach objętości [m^3];

W_k – współczynnik konwersji, o którym mowa w pkt 2.22. Taryfy.

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

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

4.3.2 stawki opłat dystrybucyjnych, a także warunki ich stosowania wynikające z taryfy 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 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.

4.4. Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej (z zastrzeżeniem pkt. 4.8), 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.

4.5. 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.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU RYNKU PALIW GAZOWYCH
Jacek [illegible]

4.6. Opłata abonamentowa nie jest naliczana w odniesieniu do grupy taryfowej E0. Dla wymienionej grupy taryfowej koszty, o których mowa w pkt. 4.7, uwzględniane są w cenie Gazu.

4.7. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona rozliczenia dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej lub Okresu rozliczeniowego, według którego rozliczany jest Odbiorca, 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.

4.8. 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 zgodnie z taryfą Operatora, do którego Sieci Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.

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.

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 113,25 zł.

5.2.2 za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 22,65 zł. 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.

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

Grupa taryfowa	Cena Gazu		Stawka opłaty abonamentowej
	z zerową stawką akcyzy lub uwzględniająca zwolnienia od akcyzy	przeznaczonego do celów opałowych	
	[gr/kWh]	[gr/kWh]	[zł/m-c]
E	24,974	25,364	100,00
E0	28,974	29,364	-

Z Z E S
ACJI ENERGETYKI
KTOR
NTU RYNKU
ZOWYCH
Jacek Loret

PAK-Volt S.A.
al. Stanów Zjednoczonych 61
04-028 Warszawa
Regon: 012493217
NIP: 526 20 83 337

Arkadiusz Kosiński
Prezes Zarządu
PAK-Volt S.A.

Katarzyna Rydz
Wiceprezes Zarządu
PAK-Volt S.A.