



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRG-4212-20(24)/2016/4439/II/KGa

Warszawa, dnia 13 października 2016 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 2012 r. poz. 1059, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r. poz. 23, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
ELEKTRIX Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 22 kwietnia 2016 r. L.dz. 3686, uzupełnionego pismami z dnia 9 maja 2016 r. L.dz. 4349/2016, z dnia 17 maja 2016 r. L.dz. 4737/2016, z dnia 19 maja 2016 r. L. dz. 4742/2016, z dnia 17 czerwca 2016 r. L.dz. 5628/2016, z dnia 4 lipca 2016 r. L.dz. 5876/2016, z dnia 1 sierpnia 2016 r. L.dz. 6845/2016, z dnia 5 sierpnia 2016 r. L.dz. 7063/2016, z dnia 10 sierpnia 2016 r. L.dz. 7411/2016, z dnia 29 sierpnia 2016 r. L.dz. 7691/2016, z dnia 30 sierpnia 2016 r. L.dz. 7695 oraz z dnia 4 października 2016 r. L.dz. 8722/2016, w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo Taryfę dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego ELEKTRIX Sp. z o.o. Nr 2/2016, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 25 kwietnia 2016 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie obrotu paliwami gazowymi, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia Taryfy dla Gazu Ziemnego Wysokometanowego ELEKTRIX Sp. z o.o. Nr 2/2016, 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 Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820).

Ceny i stawki opłat ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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”.
4. 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 upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Jacek Loret
Dyrektor
Departamentu Rynku Paliw Gazowych

Otrzymuje:
ELEKTRIX Sp. z o.o.
ul. Bukietowa 5 lok U1
02-650 Warszawa

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu
22 kwietnia 2016 r. na rachunek
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Katarzyna Gąsior
starszy specjalista



**Taryfa
dla Gazu Ziemnego
Wysokometanowego**

ELEKTRIX Sp. z o.o.

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE**

Nr 2/2016

z dnia 13 października 2016

nr DRG-4212-20(24)/2016/4439/11/K6a

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**
Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH**


Jacek Lorek

Warszawa, 2016

Elektriz Sp. z o.o.


Michał Wilanowski

Strona 1 z 13

Spis treści

1.	POSTANOWIENIA OGÓLNE.....	3
2.	DEFINICJE	4
3.	OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU	6
4.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU	8
5.	SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU.	10
6.	BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU ORAZ ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.	12
7.	WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH.	12
8.	DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH.	13

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Loret

REGISTR
Krajowy Rejestr Sądowy
ul. Długa 14A, 01-101, Warszawa
Krajowy Rejestr Sądowy, NIP: 142-611-772

Elektrix Sp. z o.o.
PREZES


Michał Wilmowski

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa, zwana dalej „Taryfą” została ustalona przez przedsiębiorstwo energetyczne ELEKTRIX Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, zwane dalej „Sprzedawcą” i jest stosowana do prowadzenia rozliczeń z tytułu dostarczania gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „Gazem” w zakresie, w jakim Sprzedawca nie jest zwolniony przez Prezesa URE z obowiązku przedkładania taryf do zatwierdzenia.
- 1.2. Taryfa zawiera:
- ceny Gazu,
 - grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania Odbiorców do tych grup,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie:
 - parametrów jakościowych Gazu,
 - 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 (Dz. U. z 2012, poz. 1059, z późn.zm.),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Z 2014 r. poz.1059),
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r. poz. 820),
 - ustawy z dnia 6 grudnia 2008 r. – o podatku akcyzowym (Dz. U. z 2014 r. poz. 752, z późn. zm.).
- 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. Odbiorca uiszcza ceny w wysokości uwzględniającej stawki podatku akcyzowego, ustalone w pkt.7 Taryfy.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów.
- 1.6. W przypadku świadczenia usługi kompleksowej, w rozliczeniach z Odbiorcami, zastosowanie znajduje taryfa OSD do sieci, którego Odbiorca jest przyłączony.
- 1.7. Ustalone w Taryfie ceny Gazu mają charakter cen maksymalnych. Sprzedawca może zawierać umowy na dostawy Gazu, stosując ceny za Gaz niższe niż określone w Taryfie, w zależności od stosowanej polityki handlowej, równoprawnie traktując odbiorców w grupach taryfowych.
- 1.8. Ilości Gazu wyrażone są w jednostkach energii (kWh) zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt 1.3. lit. c) Taryfy, na zasadach określonych w pkt 5.3 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

Jack Loret

- 1.9. Jeżeli pomiar Gazu odbywa się przy nadciśnieniu nie wyższym niż 2,5 kPa, to dla celów rozliczeniowych 1 m³ gazu odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych. Odczyty wskazań Układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m³ lub 1 m³/h oraz przeliczane na jednostki energii z dokładnością do 1 kWh lub do 1 kWh/h.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Lorek

2. DEFINICJE

- 2.1. **Charakterystyka poboru Gazu** – określone w Umowie lub rzeczywiste wielkości określające w szczególności roczną ilość energii zawartej w odbieranym Gazie [a] i nierównomierność jego poboru w czasie [c], Moc umowną [b] oraz ciśnienie w miejscu dostarczania Gazu.
- 2.2. **Doba umowna** – okres od godziny 6:00 dnia bieżącego do godziny 6:00 dnia następnego, z wyłączeniem Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4 oraz Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu, dla których odpowiada ona dobie kalendarzowej.
- 2.3. **Gaz** – gaz ziemny wysokometanowy.
- 2.4. **IRiESD** – obowiązująca Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej opracowana przez OSD.
- 2.5. **Kilowatogodzina (kWh)** – stosowana w rozliczeniach od dnia 1 sierpnia 2014 r. jednostka rozliczeniowa, określająca ilość energii zawartej w pobranym Gazie.
- 2.6. **Metr sześcienny w warunkach normalnych (m³)** – ilość suchego gazu zawarta w objętości 1 m³ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15K (0°C).
- 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** – okres od godziny 6:00 pierwszego dnia bieżącego miesiąca kalendarzowego do godziny 6:00 pierwszego dnia miesiąca kalendarzowego następującego bezpośrednio po miesiącu bieżącym. Miesiąc umowny dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4 oraz dla Odbiorców, którzy nie mają zainstalowanego urządzenia dokonującego rejestrowania godzinowego poboru Gazu odpowiada miesiącowi kalendarzowemu.
- 2.9. **Moc umowna** – maksymalna ilość energii zawartej w Gazie, którą można odebrać w ciągu godziny, określona w Umowie.
- 2.10. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera Gaz na podstawie Umowy zawartej ze Sprzedawcą.
- 2.11. **Odczyt kwalifikacyjny** - Odczyt OSD dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych od W-1 do W-4, dokonany w terminie, w którym na danym obszarze dokonywany jest ten odczyt dla Odbiorców z grup taryfowych, dla których przewiduje się jeden Odczyt OSD w Roku umownym.
- 2.12. **Odczyt OSD** - odczyt wskazania Układu pomiarowego przekazany przez OSD Sprzedawcy.

- 2.13. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w Taryfie i Umowie przedział czasowy będący podstawą do rozliczania Odbiorcy za dostarczony Gaz.
- 2.14. **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)** – 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 posiada zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji Gazu.
- 2.15. **Roczna ilość umowna** – ilość Gazu określona w Umowie, jaką Sprzedawca zobowiązany jest dostarczyć w ciągu Roku umownego do Miejsca odbioru Gazu, albo odpowiednio – ilość jaką Sprzedawca dostarczył w poprzednim okresie obowiązywania Umowy z Odbiorcą, ustalana w celu dokonania kwalifikacji Odbiorcy do grupy taryfowej zgodnie z zasadami określonymi w Taryfie.
- 2.16. **Rok umowny** – okres od godziny 6:00 dnia 1 października bieżącego roku kalendarzowego do godziny 6:00 dnia 1 października roku następującego po bieżącym roku kalendarzowym. Dla Odbiorcy zakwalifikowanego do grup taryfowych od W-1 do W-4, odpowiada okresowi 12 kolejnych miesięcy począwszy od pierwszego dnia miesiąca następującego po Odczycie kwalifikacyjnym, kolejny rok umowny odpowiada okresowi dalszych 12 miesięcy.
- 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 – ELEKTRIX Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, ul. Bukietowa 5 lok. U1, 02-650 Warszawa, wpisane do rejestru przedsiębiorców prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XIII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000019932, NIP: 527-23-47-772, REGON: 017319553, którego kapitał zakładowy wynosi 1 000 000,00 zł.
- 2.19. **Układ pomiarowy** – gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości Gazu pobranego lub dostarczonego do Sieci dystrybucyjnej i dokonywania rozliczeń.
- 2.20. **Umowa** – zawarta między Sprzedawcą a Odbiorcą umowa sprzedaży Gazu lub umowa kompleksowa, zawierająca postanowienia umowy sprzedaży Gazu i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.
- 2.21. **Współczynnik konwersji** – iloraz wartości ciepła spalania 1 m³ Gazu ustalonej dla Okresu rozliczeniowego i liczby 3,6; gdzie ciepło spalania jest wyrażoną w kWh/m³ wielkością publikowaną przez Operatora z sieci, którego Odbiorca pobiera Gaz i jest ustalone w przypadku Odbiorców pobierających Gaz w ilości:
- nie większej niż 110 kWh/h - na podstawie średniej arytmetycznej z ostatnio opublikowanych wartości ciepła spalania z liczby miesięcy odpowiadającej liczbie miesięcy Okresu rozliczeniowego,
 - większej niż 110 kWh/h - na podstawie wartości opublikowanej dla Okresu rozliczeniowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
powołania

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek
Elektrix Sp. z o.o.

REGON: 017319553, NIP: 527-23-47-772

Michał Wilamowski

Strona 5 z 13

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH



Jacek Loret

3. OGÓLNE ZASADY DOSTARCZANIA GAZU

- 3.1. Postanowienia Taryfy stosuje się do rozliczeń z Odbiorcami, którzy mają ze Sprzedawcą zawarte Umowy.
- 3.2. Odbiorcy 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, z którego pobierają Gaz.
- 3.3. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych:
- 3.3.1. Podział Odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według następujących kryteriów:
- 3.3.1.1. mocy umownej [b],
- 3.3.1.2. rocznej ilości umownej [a] – dla Odbiorców pobierających Gaz w ilościach nie wyższych niż 110 kWh/h.
- 3.3.1.3. nierównomierności poboru Gazu [c] – określonej wskaźnikiem wyznaczonym zgodnie z pkt.3.10
- 3.4. Odbiorcy rozliczani z wykorzystaniem przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego kwalifikowani są do grup taryfowych zgodnie z pkt. 3.3.1.
- 3.5. W oparciu o kryteria podziału Odbiorców określone w pkt. 3.3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

Grupa taryfowa	Moc umowna (kWh/h) b	Roczna ilość odbieranego paliwa gazowego a (kWh)	Wskaźnik nierównomierności poboru [c]
W-1	$b \leq 110$	$a \leq 3300$	-
W-2	$b \leq 110$	$3300 < a \leq 13\ 200$	-
W-3	$b \leq 110$	$13\ 200 < a \leq 87\ 800$	-
W-4	$b \leq 110$	$a > 87\ 800$	-
W-5	$110 < b \leq 710$	-	-
W-6	$710 < b \leq 6600$	-	-
W-7A	$b > 6600$	-	$c \leq 0,571$
W-7B	$b > 6600$	-	$c > 0,571$

- 3.6. Jeżeli Umowa z Odbiorcą została zawarta na czas oznaczony przekraczający 12 kolejnych miesięcy lub na czas nieoznaczony, wówczas Odbiorca corocznie kwalifikowany jest na kolejny Rok umowy do odpowiedniej grupy taryfowej, zgodnie z zasadami kwalifikacji zawartymi w Taryfie.
- 3.7. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych do W-1 do W-4 następuje na podstawie Rocznej ilości umownej wyrażonej w jednostkach energii (kWh). określonej w następujący sposób:

- 3.7.1. w przypadku, gdy Gaz dostarczany był przez co najmniej 365 dni przed dniem, w którym wykonano odczyt kwalifikacyjny – ilość Gazu ustalona zgodnie z pkt. 3.8,
- 3.7.2. w przypadku, gdy Gaz dostarczany był przez mniej niż 365 dni przed dniem, w którym wykonano Odczyt kwalifikacyjny – iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie jego dostarczania z uwzględnieniem Charakterystyki jego poboru,
- 3.7.3. w przypadku nowego Miejsca odbioru lub gdy zmieniono warunki przyłączenia do sieci – zadeklarowany przez Odbiorcę roczny odbiór Gazu z uwzględnieniem sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń i przewidywanej Charakterystyki jego poboru.
- 3.8. Roczna ilość umowną na potrzeby kwalifikacji do grupy taryfowej ustala się na podstawie różnicy pomiędzy ilością wynikającą z Odczytu kwalifikacyjnego i odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed ww. odczytem lub w przypadku braku odczytu wykonanego w odstępie 12 miesięcy przed Odczytem kwalifikacyjnym jako iloczyn 365 dni i średniodobowego zużycia Gazu w okresie pomiędzy Odczytem kwalifikacyjnym, a odczytem wykonanym w dacie najbardziej zbliżonej do 12 miesięcy – jednak nie krótszym niż 355 dni.
- 3.9. Kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych od W-5 do W-7 następuje na każdy Rok Umowny na podstawie zamówień Mocy umownych - w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące z uwzględnieniem wielkości przyjętych do realizacji - składanych w terminie do 1 lutego bieżącego Roku umownego, a także na podstawie wskaźnika nierównomierności poboru [c]. Odbiorca może ubiegać się o zmianę Mocy umownej w trakcie Roku umownego. Zgoda Sprzedawcy uzależniona jest od zgody OSD. Zasady stosowane przez OSD mogą przewidywać minimalny okres, przez który musi obowiązywać zmieniona Moc umowna. W takiej sytuacji zasady stosowane przez OSD stosuje się odpowiednio do Mocy umownej zamawianej przez Odbiorcę.
- 3.10. Wskaźnik nierównomierności poboru [c], o którym mowa w pkt. 3.3.1.3. będący parametrem Charakterystyki poboru Gazu oraz stanowiący dla danego Roku umownego kryterium kwalifikacji do grup taryfowych, określany jest następująco:
- 3.10.1. dla Miejsca odbioru Gazu, do którego dostarczanie Gazu rozpoczęto w trakcie danego Roku umownego oblicza się jako iloraz ilości energii zawartej w Gazie, jakie zostały zadeklarowane przez Odbiorcę do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i ilości godzin przypadających na okres obowiązywania Umowy w danym Roku umownym,
- 3.10.2. dla Miejsca odbioru Gazu, do którego dostarczanie gazu rozpoczęto w trakcie poprzedniego Roku umownego jako iloraz ilości Gazu wyznaczonego na podstawie wskazania Układu pomiarowego, do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej i liczby godzin obowiązywania umowy w poprzednim Roku umownym,
- 3.10.3. dla Miejsca odbioru Gazu, do którego dostarczanie Gazu było realizowane przez cały poprzedni Rok umowny oblicza się jako iloraz ilości Gazu faktycznie odebranego w poprzednim Roku umownym do ilości wynikającej z iloczynu Mocy umownej zamówionej w poprzednim Roku umownym i liczby godzin w poprzednim Roku umownym.
- 3.11. W przypadku zmiany Mocy umownej w ciągu Roku umownego wskaźnik nierównomierności poboru [c] ustala się jako iloraz ilości Gazu odebranego w tym Roku

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH
Elektrix Sp. z o.o.

Jacek Lorek

„ELEKTRIX”
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
15 Puławska 3 k.m. Ul. 01-620 Warszawa
REGON: 14219553, NIP: 521-244-712

Os. Z
ELEKTRIX

nam

umownym, do ilości wynikającej z sumy iloczynów Mocy umownych i liczby godzin w okresach obowiązywania poszczególnych wielkości Mocy umownych.

- 3.12. W przypadku Odbiorców, dla których kryterium kwalifikacji do grupy taryfowej jest wskaźnik nierównomierności poboru [c], do których rozpoczęto dostarczanie Gazu w ciągu Roku umownego, kwalifikacji dokonuje się ponownie po okresie 12 miesięcy od momentu rozpoczęcia dostarczania Gazu.
- 3.13. Odbiorca rozliczany w grupie taryfowej od W-1 do W-4 i odbierający Gaz w Miejscu odbioru wyposażonym w rejestrator poboru mocy, który w kolejnych dwóch miesiącach przekroczy moc umowną w wysokości 110 kWh/h, począwszy od następnego miesiąca po tym okresie, rozliczany jest w grupie taryfowej W-5, zmiana ta obowiązuje przez okres nie krótszy niż 12 miesięcy.

4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW ZA DOSTARCZANIE GAZU

- 4.1. Ceny Gazu ustalone w Taryfie odpowiadają parametrom jakościowym określonym w § 38 ust. 1 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.3 lit. b).
- 4.2. W przypadku, gdy Odbiorca uzgodni z właściwym OSD, zainstalowanie urządzenia umożliwiającego określenie ciepła spalania dostarczonego Gazu w Okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w Umowie ze Sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas ciepło spalania Gazu określane będzie na podstawie wskazań tego urządzenia.
- 4.3. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za dostarczanie Gazu na podstawie wskazań Układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w taryfie i uzgodnionych w Umowie. Liczba odczytów w roku wynosi:
- 12 dla grup od W-4 do W-7,
 - 6 dla grupy W-3
 - 1 dla grup od W-1 do W-2
- 4.4. W okresach rozliczeniowych mogą być pobierane opłaty za dostarczanie Gazu na podstawie prognozowanego zużycia z uwzględnieniem - dla Odbiorców z grup taryfowych:
- od W-1 do W-3 – sezonowości,
 - od W-5 do W-7 - wielkości zamówienia rocznego zgodnie z zasadami określonymi w Umowie, biorąc pod uwagę dane z porównywalnego okresu Roku umownego bezpośrednio poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.

Konieczność wnoszenia opłat ustalonych na podstawie prognozowanego zużycia Gazu następuje - dla Odbiorców z grup taryfowych:

- od W-1 do W-3 – nie częściej, niż co miesiąc,
- od W-5 do W-7 - nie częściej, niż co 7 dni kalendarzowych.

- 4.5. Prognozy zużycia Gazu dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych od W-1 do W-3, dokonuje się na podstawie:
- 4.5.1. zużycia Gazu w porównywalnym okresie lub okresach poprzedzających dokonanie prognozy – dla Odbiorców pobierających Gaz przez co najmniej 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- 4.5.2. 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 liczby dób w Roku umownym – dla Odbiorców pobierających paliwo gazowe przez mniej niż 365 dni poprzedzających dokonanie prognozy,
- 4.5.3. średniorocznego zużycia Gazu – ustalonego na podstawie deklarowanego przez Odbiorcę zużycia tego paliwa, wynikającego z sumy nominalnych mocy godzinowych zainstalowanych urządzeń z uwzględnieniem Charakterystyki poboru Gazu - dla innych Odbiorców niż określonych w pkt. 4.5.1 lub 4.5.2 lub gdy nastąpiła wymiana przyłącza skutkująca zwiększeniem lub zmniejszeniem możliwości odbioru Gazu przez Odbiorcę.
- 4.6. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 4.4. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany Gaz wówczas:
- 4.6.1. nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy Okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- 4.6.2. niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.7. W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazań Układu pomiarowego wynikającej z przyczyn niezależnych od Sprzedawcy lub OSD, ilość pobranego przez Odbiorcę Gazu ustalana jest przez Sprzedawcę na podstawie szacunkowego zużycia, z zastosowaniem zasad zawartych w pkt. 4.14.
- 4.8. W przypadku zmiany cen Gazu lub stawek opłat w trakcie Okresu rozliczeniowego, opłaty za dostarczony Gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do liczby dni obowiązywania poprzednich i nowych cen lub stawek opłat bez uwzględnienia Charakterystyki poboru Gazu, 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 lub zmiennych stawek opłat oraz ilości Gazu po zmianie cen lub zmiennych stawek opłat, jeśli Umowa nie stanowi inaczej.
- 4.9. W okresie między dwoma kolejnymi Odczytami OSD podstawą rozliczenia za paliwo gazowe może być wielkość zużycia tych paliw ustalona na podstawie wskazań urządzenia pomiarowego, zgłoszona przez odbiorcę osobiście, telefonicznie, faksem lub za pośrednictwem udostępnianych przez Sprzedawcę elektronicznych kanałów komunikacji.
- 4.10. Sprzedawca obciąża Odbiorców, którzy zgłosili zapotrzebowanie na Gaz, opłatami poniesionymi w związku z niedotrzymaniem przez tych Odbiorców, na skutek ich działania lub zaniechania, zgłoszeń zapotrzebowania na Gaz w miejscach ich

dostarczania, według stawek opłat pobieranych przez OSD zgodnie z postanowieniami IRiESD.

- 4.11. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu Układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań Układu pomiarowego, które spowodowały zawyżenie lub zaniżenie należności za pobrany Gaz, Sprzedawca po uprzednim sprawdzeniu takich nieprawidłowości lub błędnych odczytów przy udziale właściwego OSD, jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.12. Korekta faktur, o której mowa w pkt. 4.11 w przypadku:
- 4.12.1. zawyżenia należności - obejmuje cały Okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy,
- 4.12.2. zaniżenia należności – obejmuje ostatni Okres rozliczeniowy.
- 4.13. 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 wystawionej za najbliższy Okres rozliczeniowy.
- 4.14. Jeżeli Umowa nie stanowi inaczej, w przypadku gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i Odbiorcy doszło do niezarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru Gazu w Okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany Gaz przyjmuje się:
- 4.14.1. ilość Gazu pobraną w analogicznym Okresie rozliczeniowym Roku umownego poprzedzającego dany Rok umowy, z uwzględnieniem sezonowości poboru Gazu oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.14.2. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.14.1- ilość Gazu zmierzoną przez Układ pomiarowy w następnym Okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem sezonowości poboru Gazu oraz udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- 4.14.3. jeżeli nie można ustalić poboru Gazu zgodnie z pkt. 4.14.1 i 4.14.2– ilość wynikającą z iloczynu liczby godzin w Okresie rozliczeniowym i Mocy umownej określonej w Umowie.
- 4.15. W przypadku, gdy Układ pomiarowy składa się co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych na tym samym przyłączy – jeśli Umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- 4.15.1. opłaty zależne od ilości pobranego Gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierze ilości pobranego Gazu,
- 4.15.2. dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden Układ pomiarowy.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTARCZANIE GAZU.

5.1. Sprzedawca w rozliczeniach z Odbiorcą stosuje cenę za Gaz oraz stawkę opłaty abonamentowej, określone w pkt.7 Taryfy, właściwe dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany. W przypadku prowadzenia rozliczeń na podstawie umowy

Elektrix Sp. z o.o.

Elektrix Sp. z o.o.
PREZYSTANT

Strona 10 z 13

kompleksowej, stosuje ponadto stawki opłat dystrybucyjnych i warunki ich stosowania wynikające z taryfy OSD, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony. Taryfa OSD mająca zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcą oraz grupa taryfowa, do której zakwalifikowany jest Odbiorca zgodnie z taryfą OSD, wskazane są w Umowie kompleksowej, przy czym w przypadku zmiany grupy taryfowej u OSD w czasie obowiązywania Umowy, Odbiorca rozliczany jest według stawek opłat i warunków ich stosowania właściwych dla nowej grupy taryfowej.

- 5.2. Opłatę za pobrany Gaz oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O – opłatę za pobrany Gaz [zł];
 C – cenę Gazu [gr/kWh];
 Q – ilość energii zawartej w Gazie [kWh];
 S_a – stawkę opłaty abonamentowej [zł/miesiąc];
 k – liczbę miesięcy w Okresie rozliczeniowym.


- 5.3. Ilość energii zawartej w Gazie oblicza się według wzoru:

$$Q = V * W_k$$

gdzie:

- Q – ilość energii zawartej w Gazie [kWh],
 V – ilość Gazu [m^3],
 W_k – współczynnik konwersji [kWh/m^3], o którym mowa w pkt. 2.21 Taryfy.

- 5.4. Odbiorca Gazu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz Sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej, naliczanej w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty Miesiąc umowny, również w przypadku ograniczenia lub wstrzymania dostarczania Gazu z przyczyn zależnych od Odbiorcy, odrębnie za każdy Układ pomiarowy. Stawki opłat abonamentowych zawarte są w pkt.7 Taryfy.
- 5.5. 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, dotrzymywaniem warunków Umów i prawidłowości rozliczeń.
- 5.6. 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.
- 5.7. 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 w przypadku umowy kompleksowej także zgodnie z taryfą OSD, do którego Sieci dystrybucyjnej Odbiorca jest przyłączony, chyba że Umowa z Odbiorcą stanowi inaczej.

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia
 DYREKTOR
 DEPARTAMENTU RYNKU
 PALIW GAZOWYCH

 Jacek Lorek

- 5.8. Sprzedawca świadcząc usługę kompleksową obciąża Odbiorcę opłatami przewidzianymi w taryfie OSD, do którego sieci Odbiorca jest przyłączony, lub w IRiESD tego OSD.
- 5.9. W przypadku, gdy na zlecenie Odbiorcy Sprzedawca dokona dodatkowego, wykraczającego poza standard właściwy dla danej grupy taryfowej rozliczenia, wymagającego dokonania dodatkowego odczytu niewynikającego z harmonogramu odczytowego ustalonego przez OSD dla danej grupy taryfowej, Sprzedawca pobiera od Odbiorcy opłatę za dodatkowy odczyt w wysokości wynikającej z taryfy OSD.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie przez OSD parametrów jakościowych paliwa gazowego, określonych w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt. 1.3 lit. b), oraz za niedotrzymanie, przez OSD standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób i w trybie wynikającym z taryfy OSD, do którego Sieci dystrybucyjnej 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 aktualnych taryfach – w wysokości 78,00 zł;
- 6.2.2. za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 15,60 zł. W przypadku wniosku lub reklamacji wymagających przeprowadzenia kontroli lub dokonania pomiarów termin czternastodniowy jest liczony od dnia zakończenia tych kontroli lub pomiarów.
- 6.3. Warunkiem otrzymania przez Odbiorcę bonifikaty za niedotrzymanie przez Sprzedawcę standardów jakościowych jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

7. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT ABONAMENTOWYCH.

Ceny za Gaz i stawki opłat abonamentowych stosowane do rozliczeń z Odbiorcami obsługiwanyymi przez Sprzedawcę przedstawia poniższa tabela:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH


Jacek Lorek

Grupa taryfowa	Ceny za paliwo gazowe (gr/kWh)		Stawki opłat abonamentowych
	z zerową stawką akcyzy lub zwolnione od akcyzy	do celów opałowych	zł/m-c
W-1	9,928	10,290	4,93
W-2	9,928	10,290	8,76
W-3	9,928	10,290	11,57
W-4	9,928	10,290	23,77
W-5	9,970	10,332	129,66
W-6	9,936	10,298	189,33
W-7A	9,927	10,289	295,00
W-7B	9,924	10,286	295,00

8. DOSTARCZANIE GAZU NA ZASADACH PRZERYWANYCH ORAZ NA PODSTAWIE UMÓW KRÓTKOTERMINOWYCH.

Dostarczanie Gazu na zasadach przerywanych lub w okresach krótszych niż jeden Rok umowny następuje na podstawie odrębnej umowy zawartej między Sprzedawcą a Odbiorcą, regulującej jego warunki i zasady z uwzględnieniem zapisów zawartych w taryfie OSD.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKU
PALIW GAZOWYCH

J. Loret
Jacék Loret

Elektrix Sp. z o.o.
PROCURENT

Michał Wilamowski

„ELEKTRIX”
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Białobrzwa 22B, 01-045 Warszawa
REGON: 147319531, NIP: 525-23-45-72

-5-