



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4212-5(9)/2011/9257/X/RZ

Katowice, dnia 27 lipca 2011 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664, z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530 oraz z 2011 r. Nr 94, poz. 551 i Nr 135, poz. 789) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 167, poz. 1131, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173 i Nr 106, poz. 622)

po rozpatrzeniu wniosku z dnia 23 maja 2011 r.
przedsiębiorstwa energetycznego – Fenice Poland Sp. z o. o. z siedzibą w Bielsku-Białej,
(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”)
o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 25 maja 2011 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 8 kwietnia 1999 r., Nr OPG/6/9257/W/1/2/99/MS (ze zmianami) na obrót paliwami gazowymi oraz z dnia 8 kwietnia 1999 r., Nr PPG/7/9257/W/1/2/99/MS (ze zmianami) w zakresie dystrybucji paliw gazowych, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla paliw gazowych oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz cen w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.



W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 4 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny paliwa gazowego,
- 3) bonifikaty z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucji,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) opłaty za nielegalny pobór paliwa gazowego.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 4 ust. 1 pkt 5 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci. W przypadku wystąpienia nowego podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznano za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiono orzec, 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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymoganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostaną skierowane 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 publikacji.

Otrzymuje:
Pan Marek Bernacki
pełnomocnik
Fenice Poland Sp. z o. o.
ul. Komorowicka 79A
43-300 Bielsko-Biała

Z upoważnienia
Urzędu Regulacji Energetyki



Starosta specjalista
w Południowym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Remigiusz Zawadzka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

2

3

FENICE Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej

TARYFA dla gazu ziemnego wysokometanowego

FENICE Poland Sp. z o.o.
Dyrektor Finansowy

Marek Bernacki
(1)

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 21.07.2011 r. nr OKA-4212-513/24/957, X/RZ

FENICE Poland Sp. z o.o.

ul. Komorowicka 79A
43-300 Bielsko-Biała
NIP PL 547-18-38-076
R-072144757
tel. 033 813 27 83
(2)

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Białymostowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Andrzej Zawiązalec

Bielsko-Biała, 2011 r.

SPIS TREŚCI:

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE	3
2. DEFINICJE	3
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI	3
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH ...	3
3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	4
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ	5
4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ W OBROTCIE GAZEM	5
4.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI ..	6
5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU	8
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU	9
7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH...	10
8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT	10

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Polecieniowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiazałec

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Fenice Poland Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Bielsku-Białej (zwane dalej „Sprzedawcą”).
- 1.2. Taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikacji odbiorców do tych grup,
 - ceny za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji,
 - stawki opłat abonamentowych,
 - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - sposób ustalania opłaty za nielegalny pobór gazu,
 - sposób ustalania opłaty za przekroczenie mocy umownej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 oraz Nr 130, poz. 905);
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2008 r. Nr 28, poz. 165) – „rozporządzenie taryfowe”;
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r. Nr 133, poz. 891) – „rozporządzenie systemowe”;
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla parametrów jakościowych paliw gazowych i standardów jakościowych określonych w §38 rozporządzenia systemowego.
- 1.5. 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.
- 1.6. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m^3 .

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY GAZU, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Odbiorców kwalifikuje się do grup taryfowych stosownie do wielkości i charakterystyki odbioru gazu, czyli mocy godzinowej oraz ciśnienia gazu w miejscu dostarczania. Wielkość mocy określona jest w umowie.

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Północno-wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązałec

3.1.2. W oparciu o kryteria podziału odbiorców określone w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe :

Grupa taryfowa	Moc godzinowa b [m ³ /h]	Ciśnienie gazu w miejscu dostarczania p [MPa]
Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie NEMAK Poland Sp. z o.o.		
A-1	$10 \leq b \leq 1700$	$p \leq 0,04$
Sieci zlokalizowane w Bielsku Białej na terenie Fiat Auto Poland S.A.		
B-1	$10 \leq b \leq 600$	$p \leq 0,015$
B-2	$b < 10$	$p < 0,4$
B-3		$0,4 \leq p \leq 20$
Sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie BWI Poland Technologies Sp. z o.o.		
D-1	$20 \leq b \leq 100$	$p \leq 0,35$
D-2	$b < 10$	$p \leq 0,35$
Sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o.o.		
I-1	$10 \leq b \leq 800$	$p < 0,3$
Sieci zlokalizowane w Tychach na terenie Fiat Auto Poland S. A.		
T-1	$100 < b \leq 1800$	$p \leq 0,015$
T-3		$0,4 \leq p \leq 20$
Sieci zlokalizowane w Rzeszowie na terenie WSK PZL-Rzeszów S.A.		
R-1	$b < 10$	$p \leq 0,015$
R-2	$10 \leq b \leq 65$	$p \leq 0,015$
R-3	$65 < b \leq 800$	$p < 0,4$

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Ceny gazu ustalone w taryfie odpowiadają nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m³. Pozostałe parametry jakościowe spełniają kryteria określone w § 38 rozporządzenia systemowego.

3.2.2. Przy dostarczaniu gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena za dostarczony gaz podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{Ssr}}{H_{Sn}}$$

gdzie:

X - współczynnik korygujący,

H_{Ssr} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],

H_{Sn} - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] (w wysokości określonej w pkt 3.2.1.).

3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego gazu (H_{Ssr}) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez Sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4.

3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze Sprzedawcą i przez niego sprawdzane, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym, wówczas ciepło spalania tego gazu określane jest na podstawie wskazań tego urządzenia.

Z upoważnienia
Przewodniczącego
Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Półudniowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiazałec

- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz lub wykonane usługi związane z dostarczaniem gazu na podstawie wskazań układu pomiarowego:
- 1) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości nie większej niż 10 m³/h - w okresach rozliczeniowych nie dłuższych niż 12 miesięcy,
 - 2) z odbiorcami pobierającymi gaz w ilości większej niż 10 m³/h - co miesiąc.
- 3.2.6. W okresach, o których mowa w pkt 3.2.5 mogą być pobierane opłaty na podstawie prognozowanego zużycia gazu. Prognozy zużycia gazu dokonuje się na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok, w którym dokonywana jest prognoza.
- 3.2.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt 3.2.6, powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz, Sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorców. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrany gaz zastosowanie ma §39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.8. 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 i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, Sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty przednio wystawionych rachunków. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.9. Do rozliczeń wynikających z korekt stosuje się postanowienia pkt 3.2.7.
- 3.2.10. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od Sprzedawcy jak i odbiorcy nastąpiło uszkodzenie układu pomiarowego, który nie zarejestrował poboru gazu w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę ustalenia należności za pobrany gaz przyjmuje się:
- a) ilość gazu pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedniego, przy czym uwzględnia się w takim przypadku udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - b) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) – ilość gazu zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy czym uwzględnia się w takim przypadku sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
 - c) jeżeli nie można ustalić poboru gazu zgodnie z lit. a) lub lit. b) – ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.
- 3.2.11. W przypadku, gdy układ pomiarowy składa się, co najmniej z dwóch gazomierzy równolegle zainstalowanych w tym samym przyłączy – jeśli umowa nie stanowi inaczej – w rozliczeniach z odbiorcą stosuje się następujące zasady:
- a) opłaty zależne od ilości pobranego gazu ustala się na podstawie sumy zmierzonych przez gazomierz ilości pobranego gazu,
 - b) opłatę zależną od mocy ustala się na podstawie mocy gazomierza o największej przepustowości,
 - c) dla ustalenia opłaty abonamentowej zespół gazomierzy uznaje się za jeden układ pomiarowy.

Z uwzględnieniem
Przewodniczący Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Północno-wschodniego Okręgu Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiażalec

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie gazem

- 4.1.1. Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego, ilości pobranych przez odbiorcę m³ tego gazu i jego ceny, z uwzględnieniem współczynnika, o którym mowa w pkt 3.2.2.,
- 4.1.2. Ceny gazu zamieszczono w pkt 8.
- 4.1.3. Odbiorca gazu, niezależnie od okresu rozliczeniowego, zobowiązany jest do zapłaty miesięcznej opłaty abonamentowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.7
- 4.1.4. Opłata abonamentowa związana jest w szczególności z odczytywaniem wskazań układów pomiarowych i przekazywaniem danych z ich odczytu, wystawianiem faktur, obliczaniem i pobieraniem należności za świadczone usługi dystrybucji gazu, a także wykonywaniem czynności związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniu warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.5. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 8 odnoszą się do każdego układu pomiarowego i pobierane są w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc.
- 4.1.6. W przypadku zmiany stawek opłat abonamentowych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty abonamentowe pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.1.7. Opłaty abonamentowej nie pobiera się od odbiorców grup taryfowych B-3 i T-3. Koszty związane z czynnościami, o których mowa w pkt 4.1.4., uwzględnione są w cenach za gaz ustalonych dla grup taryfowych B-3 i T-3.
- 4.1.8. W przypadku zmiany ceny gazu w trakcie okresu rozliczeniowego opłata za gaz pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzedniej i nowej ceny.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1. Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą umową.
- 4.2.2. Odbiorcy przyłączeni do sieci gazowej Sprzedawcy za świadczoną im usługi dystrybucji obciążani są opłatą ustaloną na podstawie grupowych stawek opłat. Opłata za usługi dystrybucji składa się z:
- a) składnika stałego, niezależnego od ilości przesłanego gazu,
 - b) składnika zmiennego, zależnego od ilości przesłanego gazu.
- 4.2.3. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B-3 i T-3 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q$$

gdzie:

- O_g - opłata za usługi dystrybucji [zł],
 S_{zg} - stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
 Q - ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m³].

Z upoważnienia
Przewodniczącego
Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Polewniowski Oddział Terenowy
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

4.2.4. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B-2, D-2 i R-1 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + O_{sg}$$

gdzie:

- O_g - opłata za usługi dystrybucji [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
- Q - ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m³],
- O_{sg} - stawka opłaty stałej [zł/m-c].

4.2.5. W przypadku odbiorców z grup taryfowych A-1, B-1, D-1, I-1, R-2, R-3, T-1 opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_g = S_{zg} * Q + S_{sg} * M_p * T$$

gdzie:

- O_g - opłata za usługi dystrybucji [zł],
- S_{zg} - stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
- Q - ilość gazu dystrybuowana w okresie rozliczeniowym [m³],
- S_{sg} - stawka opłaty stałej [zł/m³/h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego],
- M_p - moc umowna [m³/h],
- T - ilość godzin w okresie rozliczeniowym.

- 4.2.6. Za moc umowną przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.7. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.8. Opłata stała za usługę dystrybucji pobierana jest za każdy miesiąc, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.9. Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usług dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.10. W przypadku zmiany stawek opłat za usługi dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty pobierane są w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek.
- 4.2.11. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostawy gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy – odbiorca zobowiązany jest do zapłacenia stałej opłaty za usługi dystrybucji za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu, tak jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.1. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody Sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.13. Odbiorcy, którzy nie dostosowali się do ograniczenia, wprowadzonego przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

konserwacyjnymi są obciążani opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczalny pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i trzykrotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji określonej w taryfie dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani

4.2.14. Stawki opłat za usługi dystrybucji zamieszczono w pkt 8.

5. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH GAZU

- 5.1 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcy przysługuje opłata w wysokości wynikającej z określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2010 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2011 r., które wyniosło 3434,62 zł.
- 5.2 W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego gazu odbiorca może zażądać wykonania badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości gazu, Sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.
- 5.3 Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. Sprzedawca zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od dnia jego złożenia.
- 5.4 Odbiorcy przysługują bonifikaty w przypadku:
- 1) ograniczenia ciśnienia dostarczanego gazu poniżej wielkości określonych w umowie,
 - 2) niespełniania przez paliwo gazowe parametrów jakościowych określonych w odrębnych przepisach.
- 5.5 Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty, o której mowa w pkt 5.4., w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę; wysokość udzielonej odbiorcy bonifikaty jest proporcjonalna do ograniczenia wielkości ciśnienia dostarczonego gazu albo niespełnienia przez gaz parametrów jakościowych.
- 5.6 Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 5.7 W przypadku wprowadzenia przez Sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- 1) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - 2) zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - 3) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - 4) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - 5) wykonywania prac związanych z przyłączaniem Odbiorców

Z upoważnienia
Przesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec

6) prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego gazu, opłata stała za świadczoną usługę dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub zakłócenia,

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU

- 6.1. Za nielegalne pobieranie gazu uważa się - pobieranie gazu bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania gazu, sprzedawca może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami w wysokości pięciokrotności ceny referencyjnej gazu obowiązującej w miesiącu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie. Przez cenę referencyjną gazu rozumie się średnioważoną cenę zakupu tego paliwa, publikowaną przez operatora systemu przesyłowego lub operatora systemu dystrybucyjnego na jego stronie internetowej w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.
- 6.3. Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt 6.2. są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania gazu przez dany podmiot.
- 6.4. Ryczałtowe wielkości zużycia gazu, o których mowa w pkt 6.3. przyjmuje się w wysokości :
 - a) dla odbiorców z grup taryfowych B-2, D-2, R-1 – 1.000 [m³],
 - b) dla odbiorców z grup taryfowych A-1, B-1, D-1, I-1, T-1, R-2, R-3 – jako iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w okresie rozliczeniowym.
- 6.5. Za czynności związane ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania gazu ustala się następujące opłaty:
 - a) za wymianę, montaż lub demontaż uszkodzonego lub zniszczonego przez Odbiorcę urządzenia pomiarowego opłatę ustala się jako sumę ceny nabycia nowego urządzenia pomiarowego, która obowiązuje w dniu jego montażu, oraz kwoty 50 zł rekompensującej koszty związane z jego montażem,
 - b) za założenie nowych plomb na urządzeniu mierzącym moc lub innym urządzeniu pomiarowym, w miejsce zerwanych przez Odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, opłata wynosi 80 zł,
 - c) za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na kurku głównym, w układzie pomiarowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych przez Odbiorcę, opłata wynosi 190 zł,
 - d) za poddanie urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez Odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia, opłatę ustala się jako sumę opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i jego legalizacją w wysokości wynikającej z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą legalizację oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem tego urządzenia w wysokości 60 zł,

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiazałec

- e) za odcięcie dopływu gazu, gdy Odbiorca uniemożliwia dostęp do armatury odcinającej, pomimo pisemnego wezwania do zapewnienia dostępu do niej, opłata wynosi 800 zł.

Do opłat dolicza się podatek od towarów i usług (VAT).

7. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI GAZOWYCH

- 7.1. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.
- 7.2. W przypadku jednak wystąpienia podmiotu z wnioskiem o przyłączenie do sieci sprzedawca wystąpi niezwłocznie do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie do sieci.

8. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Grupa taryfowa	Ceny i stawki opłat netto				
	Ceny za gaz [zł/m ³]	Stawki opłat abonamentowych [zł/pkt pom./m-c]	Stawki opłat za usługi dystrybucji		
			Stałe		Zmienne
			[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m-c]	[zł/m ³]
Odbiorcy gazu ziemnego z sieci dystrybucyjnych o ciśnieniu do 0,4 MPa					
A-1	1,1147	10,20	0,0967		0,2053
B-1	1,1193	10,20	0,0621		0,5417
B-2	1,1193			23,11	0,7349
D-1	1,1679	10,20	0,1102		0,6442
D-2	1,1679	10,20		38,04	2,1930
I-1	1,1204	10,20	0,0494		0,3998
T-1	1,1192	10,20	0,0660		0,1673
R-1	1,1281	10,20		57,74	1,0560
R-2	1,1281	10,20	0,0417		0,4476
R-3	1,1281	10,20	0,0551		0,3973
Odbiorcy sprężonego gazu ziemnego zaopatrujący się w stacjach sprężania					
Grupa taryfowa	Ceny za gaz		Stawki opłat za usługi dystrybucji (zmienne)		
	[zł/m ³]		[zł/m ³]		
B-3	1,1193		1,1253		
T-3	1,1192		0,8309		

Z upoważnienia
Przewodniczącego Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Andrzej Zawiązalec