



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4212-17(12)/2012/2013/599/IX/RZ

Katowice, dnia **18** lutego 2013 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 2012 r. poz. 1059) 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, z 2011 r. Nr 6, poz. 18, Nr 34, poz. 173, Nr 106, poz. 622 i Nr 186, poz. 1100 oraz z 2012 r. poz. 1101 i poz. 1529)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego - Huta Pokój Spółka Akcyjna
z siedzibą w Rudzie Śląskiej
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

o zatwierdzenie taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego

zawartego w piśmie z dnia 16 października 2012 r.

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 16 października 2012 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na obrót paliwami gazowymi oraz na dystrybucję 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 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami 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), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

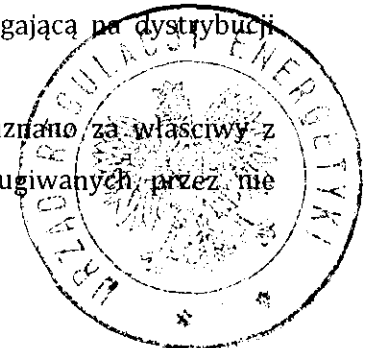
- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny paliwa gazowego,
- 3) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) stawki opłat za świadczenie usług dystrybucji paliw gazowych,
- 5) stawki opłat abonamentowych,
- 6) sposób ustalania 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 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 działalność polegającą na dystrybucji gazu ziemnego.

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.



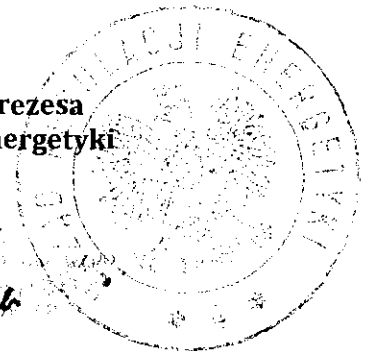
POUCZENIE

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 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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Sokolska 65, 40-087 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.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

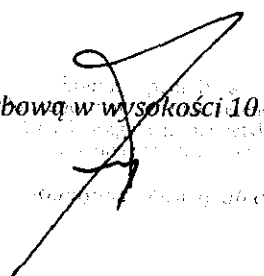


Otrzymuje:

Huta Pokój S. A.
ul. Niedurnego 79
41-709 Ruda Śląska

na ręce pełnomocnika
Pana Jana Krzykawskiego

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.





TARYFA dla gazu ziemnego wysokometanowego

MINIERSKA TARYFA STANOWI
ZALĄCZNIK
DO DZIAŁY VI ZI PREZESA URE

z dnia 18.02.2013, OKA-422-17(12)/2012/2013/588/UE/R2

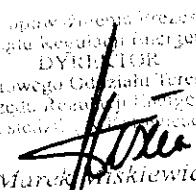
Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYR H. POK
osobnie swego, Oddziału Technicznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie

[Signature]
M. Krawiec

Ruda Śląska, 2013 r.

SPIS TREŚCI:

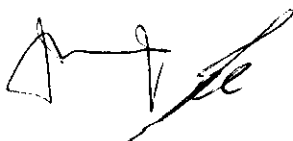
1	Postanowienia ogólne.....	str. 1
2	Definicje.....	str. 2
3	Zasady sprzedaży gazu ziemnego wysokometanowego, świadczenia usług dystrybucji oraz rozliczeń z odbiorcami.....	str. 2
3.1	Kwalifikacja odbiorców do grup taryfowych.....	str. 2
3.2	Zasady rozliczania odbiorców.....	str. 2
4	Szczegółowe zasady rozliczeń.....	str. 5
4.1	Zasady rozliczeń w obrocie gazem ziemnym wysokometanowym.....	str. 5
4.2	Zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.....	str. 6
5	Oplaty za przekroczenie mocy umownej.....	str. 7
6	Bonifikaty oraz opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	str. 8
7	Oplaty za nielegalne pobieranie gazu ziemnego wysokometanowego.....	str. 9
8	Zasady przyłączenia do sieci gazowych.....	str. 9
9	Wysokość cen i stawek opłat.....	str.10

Urząd Regulacji Energetyki
 Dział Regulacji Energetyki
 DYREKTOR
 Południowego Oddziału Terenowego
 Urzędu Regulacji Energetyki
 z siedzibą w Warszawie

 Marek Miskiewicz



1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa opracowana została przez przedsiębiorstwo energetyczne – „Hutę Pokój” Spółka Akcyjna z siedzibą w Rudzie Śląskiej i zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen paliwa gazowego - gazu ziemnego wysokometanowego, zwanego dalej „gazem”,
 - grupy taryfowe i kryteria kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - stawek opłat sieciowych,
 - stawek opłat abonamentowych,
 - bonifikat z tytułu niedotrzymania:
 - parametrów jakościowych dostarczanego gazu,
 - standardów jakościowych obsługi Odbiorców
 - opłat za przekroczenie Mocy umownej,
 - opłat za nielegalny pobór gazu.
- i obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez „Hutę Pokój” S.A. z siedzibą w Rudzie Śląskiej – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji gazu oraz w zakresie obrotu gazem na podstawie posiadanych koncesji (zwane dalej Sprzedawcą)
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059)
 - 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)
 - 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)
 - ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2012 r. poz. 1190)
 - rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz. U. z 2007 r. Nr. 178, poz. 1252)
- 1.3. 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.
- 1.4. W przypadku zawarcia między Odbiorcą a Sprzedawcą Umowy przewidującej szczególne warunki dostarczania paliwa gazowego, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń odmiennych niż w taryfie



- 1.5. Dla wszystkich grup taryfowych zamawianie mocy oraz odczyty wskaźników układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1m^3 . Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy ciśnieniu równym lub niższym od $2,5\text{ kPa}$ nadciśnienia, wówczas do celów rozliczeniowych 1 m^3 gazu odczytany na gazomierzu zrównany jest taryfowo z 1 m^3 normalnym. Odczyty wskaźników układów pomiarowych dokonywane są z zaokrągleniem do 1 m^3 lub $1\text{m}^3/\text{h}$
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z Odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych Umów

2. DEFINICJE

- 2.1. Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w aktach prawnych wymienionych w pkt 1.2.

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

3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

- 3.1.1 Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest w zależności od wielkości mocy umownej.
- 3.1.2 Zgodnie z kryterium określonym w pkt 3.1.1. odbiorców kwalifikuje się do następujących grup taryfowych:

Grupa taryfowa	Moc umowna b (m^3/h)
W – A	$b < 1\ 000$
W – B	$b \geq 1\ 000$

- 3.1.3 Wielkość mocy umownej określona jest w umowie sprzedaży gazu, umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej.

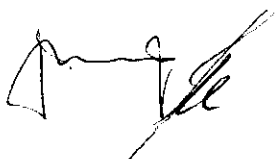
3.2 ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 3.2.1 Cena gazu ustalona w taryfie odpowiada ciepłu spalania w wysokości – $39,5\text{ MJ}/\text{m}^3$. Pozostałe parametry jakościowe odpowiadają parametrom określonym w § 22 ust. 1 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 3.2.2 Przy dostawie gazu o ciepłe spalania innym niż określone w pkt 3.2.1. cena gazu podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym wg wzoru:

$$X = \frac{H_{S\ \acute{s}r}}{H_{S_n}}$$

gdzie:

X – współczynnik korygujący,




- $H_{S\text{sr}}$ – ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m^3],
 $H_{S\text{n}}$ – nominalne ciepło spalania [MJ/m^3] w wysokości określonej w pkt 3.2.1.

- 3.2.3 Ciepło spalania dostarczonego gazu ($H_{S\text{sr}}$) oblicza się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiarów ciepła spalania dokonanych przez sprzedawcę w danym miesiącu w wyznaczonych przez OSP lub OSD punktach sieci, z zastrzeżeniem pkt 3.2.4
- 3.2.4 W przypadku gdy odbiorca zainstaluje urządzenie, uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określanie ciepła spalania dostarczonego gazu w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni w obowiązującej umowie ze sprzedawcą warunki sprawdzania urządzenia, wówczas za ciepło spalania będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5 Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrany gaz oraz świadczone usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowy nie stanowią inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc umowny.
- 3.2.6 W okresie, o którym mowa w pkt. 3.2.5 sprzedawca ma prawo pobierać w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty za dostarczanie gazu według cen i stawek zamieszczonych w pkt. 8. na podstawie prognozowanego zużycia gazu nie częściej niż co 7 dni kalendarzowych.
- 3.2.7 W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowego, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.2.8 Korekta, o której mowa w pkt 3.2.7 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.9 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrany gaz wówczas:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca w terminie 7 dni kalendarzowych, od otrzymania zawiadomienia o nadpłacie, nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata jest rozliczana w pierwszej fakturze za najbliższy okres rozliczeniowy.

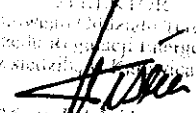
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1 ZASADY ROZLICZEŃ W OBROCI GAZEM ZIEMNYM WYSOKOMETANOWYM

- 4.1.1 Opłatę za pobrany gaz w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości pobranych przez odbiorcę m^3 gazu i jego ceny, z uwzględnieniem okoliczności o których mowa w pkt 3.2.2.
- 4.1.2 Cenę gazu zamieszczono w pkt 9.



Wydziałowa Izba
Energetyki
WZPZ
Wydziałowa Izba
Energetyki
z siedzibą w Warszawie
ul. Chałubińskiego 10
00-611 Warszawa



M. J. Jędrzejewicz

- 4.1.3 Opłata abonamentowa obejmuje: odczytywanie wskazań układów pomiarowych, wystawianie faktur, obliczanie i pobieranie należności za dostarczony gaz, a także za czynności związane z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywania warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.1.4 Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt 9. odnoszą się do każdego układu pomiarowego.
- 4.1.5 Odbiorcy gazu niezależnie od okresu rozliczeniowego ponoszą na rzecz sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe.
- 4.1.6 Opłaty abonamentowe pobierane są w pełnej wysokości za każdy miesiąc kalendarzowy, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

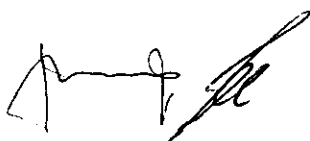
4.2 ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

- 4.2.1 Sprzedawca świadczy usługi dystrybucji gazu każdemu odbiorcy przyłączonemu do jego sieci gazowej zgodnie z zawartą z nim umową.
- 4.2.2 Dla odbiorców przyłączonych do sieci gazowej stosowane są stawki grupowe. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji paliw gazowych oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zs} * Q + S_{ss} * M * T + S_a * k$$

gdzie:

- Q_{dg} – opłata za usługę dystrybucji paliw gazowych [zł],
- S_{zs} – stawka opłaty zmiennej [zł/m³],
- Q – ilość paliw gazowych dystrybuowanych w okresie rozliczeniowym [m³],
- S_{ss} – stawka opłaty stałej [zł/m³/godzinę (za każdą godzinę okresu rozliczeniowego)]
- M – moc umowna [m³/h/godzinę],
- T – ilość godzin w okresie rozliczeniowym.
- S_a – stawka opłaty abonamentowej [zł/miesiąc]
- K – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym
- 4.2.3 Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia opłaty stałej za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość gazu, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w obowiązującej umowie.
- 4.2.4 W przypadku, gdy układ pomiarowy zainstalowany u odbiorcy nie jest wyposażony w urządzenie rejestrujące przebieg godzinowego poboru paliwa gazowego, moc umowna odpowiada nominalnej godzinowej przepustowości gazomierza (nominalne obciążenie gazomierza określone przez jego producenta)
- 4.2.5 Moc o której mowa w pkt. 4.2.3 zamawiana jest na każdy rok umowny w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku umownego. W uzasadnionych przypadkach na wniosek odbiorcy i za



zgoda sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku umownego.

- 4.2.6 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.
- 4.2.7 Rozliczenie opłat za usługi dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt 3.2.3. – 3.2.6., jeżeli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłata stała za usługi dystrybucji pobierana jest za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego gazu i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.8 Od odbiorców przyłączonych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługi dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu świadczenia usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.9 Stawki opłat za usługi dystrybucji realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono w pkt 9.
- 4.2.10 W przypadku ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu z przyczyn zależnych od odbiorcy, pobierane są za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania (przerwy) dostarczania gazu opłaty za usługi dystrybucji w części zależnej od mocy umownej w identycznej wysokości jakby nie nastąpiło ograniczenie lub wstrzymanie.
- 4.2.11 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 ziemnego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą podstawę do ustalenia należności za pobrany gaz ziemny przyjmuje się:
- ilość gazu ziemnego pobrana w analogicznym okresie rozliczeniowym roku poprzedzającego dany rok, z udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego zgodnie z pkt 4.2.11 lit.a) – ilość gazu ziemnego zmierzona przez układ pomiarowy w następnym okresie rozliczeniowym, z uwzględnieniem udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru
 - jeżeli nie można ustalić poboru gazu ziemnego zgodnie z powyższymi punktami – ilość wynikająca z iloczynu liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie

5. OPŁATY ZA PRZEKROCZENIE MOCY UMOWNEJ

- 5.1 Odbiorca, który bez zgody sprzedawcy przekroczył Moc umowną, w tym moc obowiązującą w czasie trwania ograniczeń wprowadzonych zgodnie z ustawą o której mowa w pkt. 1.2 lit. d) oraz rozporządzeniem o którym mowa w pkt. 1.2 lit. e) lub wprowadzonymi przez dostawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi albo remontowo-konserwacyjnymi, jest obciążany dodatkową opłatą stanowiącą iloczyn maksymalnego godzinowego poboru gazu ziemnego zarejestrowanego



przez układ pomiarowy ponad Moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i trzykrotnej stawki opłaty sieciowej ustalonej w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany.

6. BONIFIKATY ORAZ OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

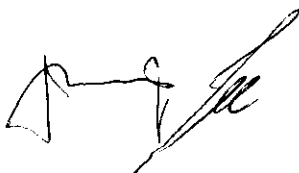
- 6.1 W przypadku obniżenia ciepła spalania gazu w stosunku do wielkości określonych w pkt 3.2.1. – odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania gazu o tak obniżonym cieple spalania w wysokości określonej wzorem:

$$B = \left(1 - \frac{H_{S\acute{s}r}}{H_{S_n}} \right) * Q * C$$

gdzie:

- B – wysokość bonifikaty,
 $H_{S\acute{s}r}$ – ciepło spalania dostarczanego gazu [MJ/m³],
 H_{S_n} – ciepło spalania określone w pkt 3.2.1. [MJ/m³],
 Q – ilość pobranego gazu o obniżonym cieple spalania [m³],
 C – cena gazu dla danej grupy taryfowej [zł/m³].

- 6.2 W przypadku, gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.2 – bonifikata, o której mowa w pkt 5.1 nie przysługuje.
- 6.3 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, o której mowa w pkt 3.2.1. – sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszt ponosi odbiorca.
- 6.4 Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 41 rozporządzenia o którym mowa w pkt. 1.2 lit. b), ustala się opłaty w wysokości określonej w § 42 rozporządzenia, o którym mowa w pkt. 1.2 lit. c).
- 6.5 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, chyba, że w umowie między stronami określono inny termin.
- 6.6 Przedsiębiorstwo energetyczne obniża odbiorcy wysokość opłat za usługi dystrybucji gazu w sieci proporcjonalnie do wielkości ograniczenia mocy umownej i czasu trwania przerwy lub ograniczenia, w szczególności



w przypadku przerw lub ograniczeń wynikających z:

- a) awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
- b) zagrożenia pożarem lub pożaru,
- c) prowadzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
- d) wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci gazowych,
- e) wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców lub prac przyłączeniowych w sieci gazowej należącej do przedsiębiorstwa gazowniczego,
- f) prac związanych ze zmianą dostarczanego gazu.

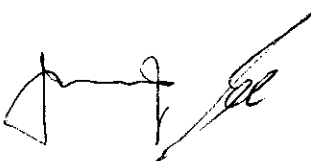
- 6.7 W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z innych niż wymienione w pkt 6.6. przyczyn, niezależnych od odbiorcy, a w szczególności z powodu ograniczenia ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie przez okres dłuższy niż 60 minut – sprzedawca udziela odbiorcy bonifikaty w opłacie stałej za usługi dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania takiego ograniczenia.
- 6.8 Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.
- 6.9 Przedsiębiorstwo energetyczne udziela lub odmawia udzielenia bonifikaty w terminie określonym w §41 rozporządzenia o którym mowa w pkt. 1.2 lit.b)

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO

- 7.1 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
- 7.2 W przypadku nielegalnego pobierania gazu, sprzedawca może obciążyć odbiorcę lub podmiot nielegalnie pobierający ten gaz opłatami w wysokości pięciokrotności ceny gazu obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania gazu właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorca lub podmiot byłby zaliczony oraz ryczałtowych ilości gazu, określonych na zasadach przewidzianych w taryfie
- 7.3 Ryczałtowe ilości gazu, o których mowa w pkt. 7.2, są określane w taryfach jako ilości maksymalne i przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez dany podmiot

8. ZASADY PRZYŁĄCZENIA DO SIECI GAZOWYCH

- 8.1 Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci gazowej, ponieważ sprzedawca nie przewiduje przyłączania nowych podmiotów do sieci w okresie obowiązywania taryfy.



- 8.2 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.

9. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej (netto - bez VAT)				
Rodzaje cen i stawek opłat				
Grupa taryfowa	Cena za gaz	Stawka opłaty abonamentowej	Stawki opłat sieciowych	
			Stała	Zmienna
Jednostka miary	[zł/m ³]	[zł/m-c / pkt pom]	[zł(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
Dla odbiorców gazu ziemnego wysokometanowego				
W – A	1,2647	115,0	0,0133	0,1893
W – B	1,2647	115,0	0,0154	0,1702

Magdalena Krawiec
 Dyrektorka ds. Handlu i Marketingu
 DZP S.A.
 ul. Wesoła 1, 41-200 Tereszów
 41-200 Tereszów, ul. Wesoła 1
 z siedzibą w Tereszowie

 Magdalena Krawiec

„Huta Pokój” S.A.
 Dyrektor ds. Handlu i Marketingu
 PROKURENT

 Jerzy Meisner

DYREKTOR
 ds. Technicznych i Rozwoju

 Jan Krzykawski