



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

Katowice, dnia 23 września 2009 r.

Nr 170

TREŚĆ:

Poz.:

UCHWAŁY:

- 3135** – Nr 265/XXXI/09 Rady Gminy Dębowiec z dnia 25 sierpnia 2009 r. w sprawie określenia wysokości stawki procentowej opłaty adiacenckiej z tytułu udziału w kosztach budowy urządzeń infrastruktury technicznej 12230
- 3136** – Nr 266/XXXI/09 Rady Gminy Dębowiec z dnia 25 sierpnia 2009 r. w sprawie określenia wysokości stawki procentowej opłaty adiacenckiej z tytułu podziału nieruchomości 12230
- 3137** – Nr XLIX/344/09 Rady Miasta Łędziny z dnia 27 sierpnia 2009 r. w sprawie nadania nazwy ulicy 12231
- 3138** – Nr 130/XXI/09 Rady Gminy Przyrów z dnia 3 czerwca 2009 r. w sprawie zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na terenie gminy Przyrów – sołectwo Kopaniny /część działki nr 10/ 12233

DECYZJE PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

- 3139** – z dnia 10 września 2009 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez Koksownię Przyjaźń Sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej 12237
- 3140** – z dnia 10 września 2009 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej S.A. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej 12240
- 3141** – z dnia 10 września 2009 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez Kompanię Węglową S.A. z siedzibą w Katowicach 12264

INFORMACJE PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

- 3142** – z dnia 9 września 2009 r. o decyzji zmieniającej koncesję na wytwarzanie ciepła Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Gliwice Sp. z o.o. z siedzibą w Gliwicach 12271
- 3143** – z dnia 9 września 2009 r. o decyzji zmieniającej koncesję na przesyłanie ciepła oraz na dystrybucję ciepła Zakładom Energetyki Ciepłej S.A. z siedzibą w Katowicach 12272
- 3144** – z dnia 9 września 2009 r. o decyzji odmawiającej zatwierdzenia taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Rudzie Śląskiej 12272

OBWIESZCZENIE

- 3145** – Komisarza Wyborczego w Katowicach z dnia 9 września 2009 r. w sprawie zmian w składach rad 12273

POSTANOWIENIE

- 3146** – Nr DKT-880-5/09 Komisarza Wyborczego w Katowicach z dnia 11 września 2009 r. w sprawie przeprowadzenia referendum w przedmiocie odwołania Prezydenta Miasta Gliwice przed upływem kadencji oraz Rady Miejskiej w Gliwicach przed upływem kadencji 12273

3135

UCHWAŁA NR 265/XXXI/09 Rady Gminy Dębowiec

z dnia 25 sierpnia 2009 r.

w sprawie określenia wysokości stawki procentowej opłaty adiacenckiej z tytułu udziału w kosztach budowy urządzeń infrastruktury technicznej

Na podstawie art. 146 ust. 2 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 roku o gospodarce nieruchomościami (tekst jednolity Dz. U. z 2004 r. Nr 261, poz. 2603 z późn. zm.) oraz art. 40 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (tekst jednolity Dz. U. z 2001 r. Nr 142, poz. 1591 z późn. zm.)

Rada Gminy Dębowiec
uchwała, co następuje:

§ 1

Ustalić wysokość stawki procentowej opłaty adiacenckiej z tytułu budowy urządzeń infrastruktury technicznej na 30% różnicy między wartością jaka miała nieruchomość przed wybudowaniem urządzeń infrastruktury technicznej, a wartością jaką ma nieruchomość po ich wybudowaniu.

§ 2

Do spraw rozpoczętych przed dniem wejścia w życie uchwały należy stosować przepisy dotychczasowe.

§ 3

Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy Dębowiec.

§ 4

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia jej ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

PRZEWODNICZĄCY RADY

Zbigniew Chwastek

3136

UCHWAŁA NR 266/XXXI/09 Rady Gminy Dębowiec

z dnia 25 sierpnia 2009 r.

w sprawie określenia wysokości stawki procentowej opłaty adiacenckiej z tytułu podziału nieruchomości

Na podstawie art. 98a ust. 1 ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 roku o gospodarce nieruchomościami (tekst jednolity Dz. U. z 2004 r. Nr 261, poz. 2603 z późn. zm.) oraz art. 40 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (tekst jednolity Dz. U. z 2001 r. Nr 142, poz. 1591 z późn. zm.)

Rada Gminy Dębowiec
uchwała, co następuje:

§ 1

Ustalić wysokość stawki procentowej opłaty adiacenckiej z tytułu podziału nieruchomości dokonanego na wniosek właściciela lub użytkownika wieczystego na 15% różnicy między wartością jaka miała nieruchomość przed podziałem i po jej podziale.

§ 2

Do spraw rozpoczętych przed dniem wejścia w życie uchwały należy stosować przepisy dotychczasowe.

§ 3

Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy Dębowiec.

§ 4

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia jej ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

PRZEWODNICZĄCY RADY

Zbigniew Chwastek

3137

UCHWAŁA XLIX/344/09 Rady Miasta Łędziny

z dnia 27 sierpnia 2009 r.

w sprawie nadania nazwy ulicy

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 13 ustawy
z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym
(tekst jednolity Dz. U. z 2001 r. nr 142, poz. 1591 z
późniejszymi zmianami)

Rada Miasta
uchwała:

§ 1

Nadać nazwę ulicy bocznej ulicy Spacerowej, ozna-
czonej na mapie, stanowiącej załącznik nr 1 do
niniejszej uchwały, nazwę ul. Ogrodowa.

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się Burmistrzowi
Miasta.

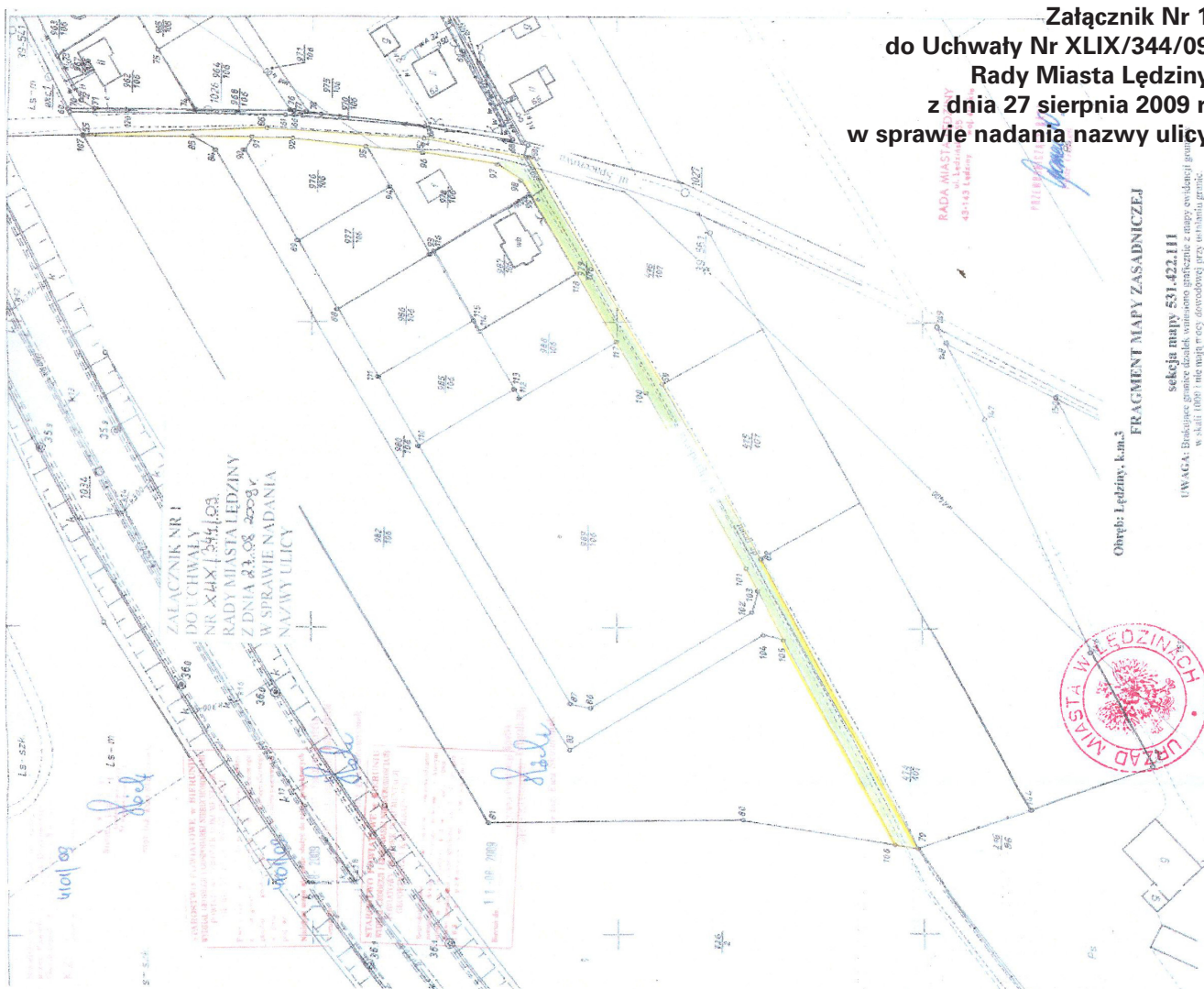
§ 3

Uchwała wchodzi w życie w terminie 14 dni od dnia
ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa
Śląskiego.

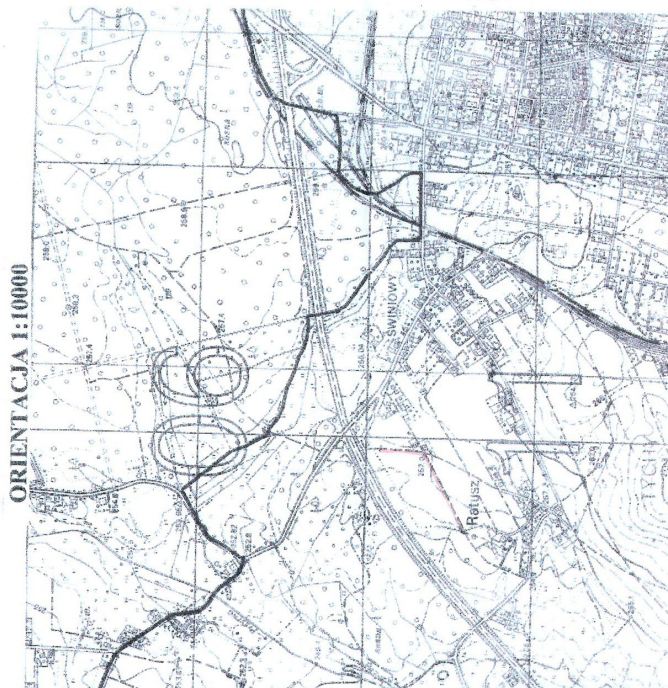
PRZEWODNICZĄCY RADY

Piotr Gorzeń

**Załącznik Nr 1
do Uchwały Nr XLIX/344/09
Rady Miasta Łędziny
z dnia 27 sierpnia 2009 r.
w sprawie nadania nazwy ulicy**



Wpiszono: digitalizacja Początek: 2014.05.11 Data: 2014.05.11 Data: 2014.05.11		Wypis z rejestru gruntów	
WŁAŚCICIELE / WŁADAJĄCY:			
WŁAŚCICIEL: 11 GMINA ŁĘZINY REGON: 14059122 ŁĘZINSKA 65, 45-143 ŁĘZINY			
DZIAŁKI Ewidencyjne:			
Numer	Symbol	Powierzchnia	Numer KOT
ArA	Symbol	użytko	Symbol
0	070/106	0,1713	0,1713
Liczba powierzchni w tym: działka		Liczba powierzchni w tym: działka	
0,1713		0,1713	
Liczba powierzchni w tym: działka		Liczba powierzchni w tym: działka	
0,1713		0,1713	



PRZEWODNICZĄCY RADY

Piotr Gorzeń

3138

UCHWAŁA NR 130/XXI/09 Rady Gminy Przyrów

z dnia 3 czerwca 2009 r.

w sprawie zmiany miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na terenie gminy Przyrów – sołectwo Kopaniny /część działki nr 10/

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 5 i art. 40 ust. 1, art. 14 ust. 8 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (tekst jednolity Dz. U. Nr 142 z 2001 r. poz. 1591 z późn. zm.) oraz art. 15 i art. 20 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. Nr 80, poz. 717 z późn. zm.) po stwierdzeniu zgodności planu z ustaleniami studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Przyrów

Rada Gminy Przyrów uchwała:

zmianę miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na terenie gminy Przyrów – sołectwo Kopaniny, zatwierdzonego uchwałą Rady Gminy Przyrów Nr 167/XXVII z dnia 26.10.2006 r. w następujący sposób:

§ 1

Plan obejmuje obszar na terenie Gminy Przyrów – sołectwo Kopaniny /część działki nr 10/ – zgodnie z załącznikiem graficznym do Uchwały Rady Gminy Przyrów Nr 74/XII/08 z dnia 30 kwietnia 2008 roku.

§ 2

1. Integralną częścią planu są załączniki do niniejszej uchwały:

- 1) załącznik graficzny nr 1 – rysunek planu w skali 1 : 1 000 oraz wyrys ze studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy z oznaczeniem granic obszaru objętego planem miejscowym,
- 2) załącznik nr 2 – rozstrzygnięcie o sposobie rozpatrzenia uwag do projektu planu,
- 3) załącznik nr 3 – rozstrzygnięcie o sposobie realizacji zapisanych w planie inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, które należą do zadań własnych gminy, oraz zasadach ich finansowania, zgodnie z przepisami o finansach publicznych.

2. Na rysunku planu, o którym mowa w § 2 ust. 2 pkt 2, obowiązują następujące oznaczenia graficzne:

- 1) granice opracowania, jako granice obszaru

objętego planem,

- 2) linie rozgraniczające tereny o różnym przeznaczeniu lub różnych zasadach zagospodarowania,
- 3) symbole identyfikacyjne, cyfrowe i literowe, określające przeznaczenie terenu,
- 4) nieprzekraczalną linię zabudowy.

§ 3

W wyodrębnionym liniami rozgraniczającymi terenie ustala się następujący rodzaj przeznaczenia podstawowego oznaczony symbolem literowym: **RM** – tereny zabudowy zagrodowej w gospodarstwach rolnych, hodowlanych, ogrodniczych oraz rybackich.

§ 4

Ilekoć w dalszych przepisach niniejszej uchwały jest mowa o:

- 1) **Planie** – należy przez to rozumieć zmianę miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego na terenie Gminy Przyrów – sołectwo Kopaniny, którego ustalenia zawarte są w niniejszej uchwale, o ile z treści przepisu nie wynika inaczej.
- 2) **Uchwale** – należy przez to rozumieć niniejszą uchwałę Rady Gminy Przyrów, o ile z treści przepisu nie wynika inaczej.
- 3) **Rysunku planu** – należy przez to rozumieć rysunek planu na mapie w skali 1 : 1 000, stanowiący załącznik nr 1 do niniejszej uchwały.
- 4) **Terenie** – należy przez to rozumieć jednostkę o określonym przeznaczeniu i zasadach zagospodarowania, wyznaczoną na rysunku planu liniami rozgraniczającymi.
- 5) **Powierzchni biologicznie czynnej** – należy przez to rozumieć nie mniejszą powierzchnię ciągłą niż 10m², do której wlicza się grunt rodzimy pokryty roślinnością, wodę powierzchniową i 50% łącznej nawierzchni sztucznie urządzonej jako stałe trawniki lub kwietniki na podłożu zapewniającym ich naturalną vegetację.
- 6) **Nieprzekraczalnej linii zabudowy** – należy przez to rozumieć linię, stanowiącą granicę dla usytuowania elementów elewacji budynków lub ich części, bez jej przekraczania, linia zabudowy nie dotyczy: balkonów, wykuszy, loggii, gzymsów,

okapów, zadaszeń nad wejściami.

- 7) **Wysokości zabudowy** – wysokość mierzona od poziomu zerowego budynku do kalenicy.
- 8) **Przepisach odrębnych** – należy przez to rozumieć obowiązujące ustawy wraz z aktami wykonawczymi, inne niż ustawa o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.
- 9) **Ustawie** – należy przez to rozumieć ustawę z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. Nr 80 z 10 maja 2003 r., poz. 717 z późn. zm.).

§ 5

Dla terenu oznaczonego na rysunku planu symbolem **RM 01** ustala się:

1. Przeznaczenie terenu:
 - 1) Tereny zabudowy zagrodowej w gospodarstwach rolnych, hodowlanych, ogrodniczych oraz rybackich.
 - 2) Sieci i urządzenia infrastruktury technicznej.
2. Zasady zabudowy oraz zagospodarowania terenu:
 - 1) Rodzaj zabudowy: wolnostojąca.
 - 2) Górna granica udziału terenu zabudowanego – 50% powierzchni działki.
 - 3) Minimalny udział powierzchni biologicznie czynnej – 20% powierzchni działki.
 - 4) Minimalna powierzchnia działki z prawem zabudowy: 3 000 mkw.
 - 5) Usytuowanie zabudowy jest warunkowane zachowaniem minimalnych odległości wynikających z przepisów odrębnych oraz obowiązujących norm w stosunku do sieci i urządzeń infrastruktury technicznej.
 - 6) Realizacja budynków o wysokości maksymalnie: 11m.
 - 7) Geometria dachów:
 - a) dachy dwuspadowe lub wielospadowe symetryczne o nachyleniu połaci dachowych od 30° do 45°,
 - b) dla budynków gospodarczych, inwentarskich i garaży dopuszcza się nachylenie połaci dachowych od 15° do 45° – dotyczy podstawowej bryły budynku.
 - 8) Nieprzekraczalną linię zabudowy ustala się w odległości 8m licząc od północnej granicy działki.
 - 9) Ogrodzenia:
 - a) od strony dróg publicznych ażurowe o wysokości do 2,00m,
 - b) zakaz realizacji ogrodzeń z drutu kolczastego,
 - c) zakaz stawiania ogrodzeń pełnych wykonanych z blachy falistej lub z prefabrykowanych przęseł betonowych.
 - 10) Ze względu na płytki poziom wód gruntowych nakaz rozpoznania geotechnicznego

warunków gruntowo-wodnych.

3. Zasady ochrony środowiska, przyrody i krajobrazu kulturowego:
 - 1) Zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko dla których jest lub może być wymagany raport, z wyjątkiem urządzeń i obiektów infrastruktury technicznej i komunikacyjnej.
 - 2) Zakaz składowania surowców lub materiałów zawierających substancje toksyczne lub łatwopalne w ilości mogącej stanowić zagrożenie w wypadku ich niekontrolowanego przedostania się do środowiska.
 - 3) Zastosowanie do celów grzewczych i technologicznych systemów nieuciążliwych dla otoczenia.
 - 4) Nakaz utwardzania dróg, placów i parkingów w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.
 - 5) Zakaz przekraczania dopuszczalnych norm hałasu na terenach akustycznie chronionych, stosownie do przepisów odrębnych z zakresu ochrony środowiska, tj.:
 - a) na terenach oznaczonych na rysunku planu symbolem **RM** – jak dla terenów przeznaczonych pod zabudowę zagrodową
 - 6) Prowadzenie gospodarki odpadami, z uwzględnieniem ich segregacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami odrębnymi z zakresu gospodarki odpadami i ochrony środowiska.
 - 7) Zakaz składowania wszelkiego rodzaju odpadów.
4. Zasady ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków:
 - 1) Nie ustala się – nie występują elementy ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dobór kultury współczesnej w szczególności obiekty wpisane do rejestru zabytków lub ewidencji gminnej.
5. Zasady obsługi komunikacyjnej:
 - 1) Poprzez istniejącą drogę, urządzoną na działce nr 78.
 - 2) Lokalizacja miejsc parkingowych oraz garaży w granicach działki inwestora w ilości wystarczającej dla obsługi projektowanej funkcji.
6. Zasady modernizacji, rozbudowy i budowy systemów komunikacji i infrastruktury technicznej:
 - 1) Zaopatrzenie w wodę z gminnej sieci wodociągowej po jej rozbudowie, stosownie do przepisów odrębnych.
 - 2) Dopuszczenie zaopatrzenia w wodę z indywidualnych ujęć, stosownie do przepisów odrębnych.
 - 3) Odprowadzenie ścieków bytowych do gminnej kanalizacji po rozbudowie kanałów sanitarnych, stosownie do przepisów odrębnych.

- 4) Dopuszczenie odprowadzenia ścieków do szczelnych osadników bezodpływowych do czasu realizacji kanalizacji sanitarnej.
- 5) Dopuszczenie odprowadzenia ścieków do indywidualnych oczyszczalni ścieków.
- 6) Zasilanie w energię elektryczną obiektów na terenie oznaczonym na rysunku planu symbolem RM 01 z istniejących stacji transformatorowych oraz z projektowanych stacji transformatorowych, poprzez rozbudowę sieci niskiego napięcia 1 kV i przyłączy do obiektów, stosownie do przepisów odrębnych.
7. Szczegółowe zasady podziałów oraz scaleń i podziałów nieruchomości:
8. Procesy scalania i podziałów nieruchomości na terenach objętych planem podlegają zasadom i warunkom określonym w przepisach odrębnych.

§ 6

1. W obszarze objętym Planem nie występują obszary zagrożone osuwaniem się mas ziemnych.
2. W obszarze objętym Planem nie występują obszary narażone na niebezpieczeństwo powodzi.

§ 7

Wszystkie tereny, dla których plan miejscowy usta-

la określone przeznaczenie, mogą być zagospodarowane, urządzone i użytkowane tymczasowo w sposób dotychczasowy do czasu zagospodarowania ich zgodnie z docelowym przeznaczeniem.

§ 8

Ustala się stawki procentowe służące naliczaniu jednorazowej opłaty z tytułu wzrostu wartości nieruchomości objętych planem w wysokości 15%.

§ 9

Uchwała podlega ogłoszeniu w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego i na stronie internetowej Urzędu Gminy w Przyrowie.

§ 10

Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy Przyrów.

§ 11

Uchwała wchodzi w życie po 30 dniach od daty ogłoszenia jej w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

**Przewodniczący
RADY GMINY**

Rajmund Michalik

**Załącznik Graficzny Nr 1
do Uchwały Nr 130/XXI/09
Rady Gminy Przyrów
z dnia 3 czerwca 2009 r.**



Przewodniczący
RADY GMINY

Rajmund Michalik

**Załącznik Nr 2
do Uchwały Nr 130/XXI/09
Rady Gminy Przyrów
z dnia 3 czerwca 2009 r.**

**w sprawie zmiany miejscowego
planu zagospodarowania przestrzennego
na terenie gminy Przyrów
– sołectwo Kopaniny /część działki nr 10/**

**ROZSTRZYGNIĘCIE
O SPOSOBIE ROZPATRZENIA UWAG
DO PROJEKTU PLANU**

Na podstawie art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 roku /Dz. U. Nr 80, poz. 717/ Rada Gminy Przyrów stwierdza, w oparciu o dokumentację z wyłożenia projektu planu do publicznego wglądu – brak uwag wymagających rozstrzygnięcia łącznie z uchwaleniem planu.

**Przewodniczący
RADY GMINY**

Rajmund Michalik

**Załącznik Nr 3
do Uchwały Nr 130/XXI/09
Rady Gminy Przyrów
z dnia 3 czerwca 2009 r.**

**w sprawie zmiany miejscowego
planu zagospodarowania przestrzennego
na terenie gminy Przyrów
– sołectwo Kopaniny /część działki nr 10/**

**ROZSTRZYGNIĘCIE
O SPOSOBIE REALIZACJI ZAPISANYCH
W PLANIE INWESTYCJI Z ZAKRESU
INFRASTRUKTURY TECHNICZNEJ,
KTÓRE NALEŻĄ DO ZADAŃ WŁASNYCH GMINY,
ORAZ ZASADACH ICH FINANSOWANIA,
ZGODNIE Z PRZEPISAMI
O FINANSACH PUBLICZNYCH**

- 1) Zapisane w planie inwestycje z zakresu infrastruktury technicznej, które należą do zadań własnych gminy, stosownie do art. 111 ust. 2 punkt 1 ustawy z dnia 26 listopada 1998 roku o finansach publicznych, finansowane będą z budżetu gminy Przyrów, z zastrzeżeniem punktu 2 i 3.
- 2) Dopuszcza się finansowanie ze środków podmiotów prywatnych, na podstawie partnerstwa publiczno-prywatnego.
- 3) Dopuszcza się finansowanie ze środków pochodzących z budżetu Unii Europejskiej, stosownie do art. 3 ust. 1 punkt 2 ustawy z dnia 26 listopada 1998 roku o finansach publicznych oraz art. 3 ust. 3 punkt 2 ustawy z dnia 13 listopada 2003 roku o dochodach jednostek samorządu terytorialnego.
- 4) Dopuszcza się finansowanie lub dofinansowanie ze środków pochodzących z budżetu państwa, stosownie do art. 74 ustawy z dnia 26 listopada 1998 roku o finansach publicznych.

**Przewodniczący
RADY GMINY**

Rajmund Michalik

3139

Katowice, dnia 10 września 2009 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4210-65(3)/2009/1197/VII/RZ**

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2) i pkt 3) lit b), 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 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz na podstawie 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 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, 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 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539).

po rozpatrzeniu wniosku
zawartego w piśmie z dnia 24 lipca 2009 r.,
przedsiębiorstwa energetycznego: Koksownia
Przyjaźń Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Dąbrowie Górniczej (zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej

decyzji, na okres do dnia 31 października 2010 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 26 października 1998 r., Nr PCC/335/1197/U/OT-2/98/BK (ze zmianami), w dniu 4 sierpnia 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła 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 niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423) zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana na podstawie porównania, wynikających z nich, jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla ciepła nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 8 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że jeżeli wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy w tym zakresie i wystąpi do Prezesa URE o jej zatwierdzenie.

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem 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 – 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub 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 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo-energetyczne wprowadza taryfę dostosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później, niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

Otrzymują:

1. Koksownia Przyjaźń Sp. z o. o.,
ul. Koksownicza 1
42-523 Dąbrowa Górnicza
2. Wojewoda Śląski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

**KOKSOWNIA PRZYJAŹŃ Sp. z o. o.
w Dąbrowie Górniczej**

TARYFA DLA CIEPŁA
Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 10.09.2009 r.
Nr OKA-4210-65(3)/2009/1197/VII/RZ

Część 1

OKREŚLENIA UŻYWANE W TARYFIE

Użyte w taryfie określenia są zgodne z ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Część 2

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W Ciepło

Koksownia Przyjaźń Sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej prowadzi działalność gospodarczą, związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie:

- wytwarzania ciepła (nie wymaga uzyskania koncesji).
- przesyłania i dystrybucji ciepła, zgodnie z koncesją nr PCC/335/1197/U/OT-2/98/BK z dnia 26 października 1998r., z ostatnią zmianą nr PCC/335-ZTO/1197/W/OKA/2007/HM z dnia 23 listopada 2007 r.

Część 3

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Potrzeby cieplne odbiorców są pokrywane z dwóch własnych źródeł ciepła. Odbiorców w zależności od sieci ciepłowniczych oraz rodzaju dostarczanego nośnika ciepła podzielono na dwie grupy:

- **PARA** – odbiorcy, do których ciepło w nośniku parowym dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 2,
- **CO** – odbiorcy, do których ciepło w nośniku wodnym dostarczane jest siecią ciepłowniczą nr 1.

Część 4

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ STAWEK OPŁAT

1. Grupa taryfowa **PARA**:

Koksownia Przyjaźń Sp. z o. o. dla odbiorców w grupie PARA stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za tonę w wysokości określonej w odrębnej taryfie dla wytwarzania ciepła Koksowni Przyjaźń Sp. z o.o. oraz stawki opłat za usługi przesyłowe w wysokości określonej w poniższej tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka opłat (netto)	Stawka opłat (brutto)
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	1291,68	1575,85
1.1	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	107,64	131,32
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	0,33	0,40

2. Grupa taryfowa **CO**:

Koksownia Przyjaźń Sp. z o. o. dla odbiorców w grupie CO stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,

- cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny

w wysokości określonej w odrębnej taryfie dla wytwarzania ciepła Koksowni Przyjaźń Sp. z o.o. oraz stawki opłat za usługi przesyłowe w wysokości określonej w poniższej tabeli:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawka opłat (netto)	Stawka opłat (brutto)
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	9866,45	12037,07
1.1	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	822,20	1003,08
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,82	10,76

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Część 5

ZASADY USTALANIA STAWEK OPŁAT

Stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Część 6

WARUNKI STOSOWANIA STAWEK OPŁAT

1. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych nośnika ciepła, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).
2. W przypadkach:
 - a) niedotrzymania przez strony warunków umowy,

b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,

c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,

d) nielegalnego pobierania ciepła, stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2004 r. Nr 54, poz. 535 ze zmianami).

Część 7

**ZASADY WPROWADZANIA
ZMIAN STAWEK OPŁAT**

Koksownia Przyjaźń Sp. z o. o. powinna powiadomić swoich odbiorców o zmianie stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

3140

Katowice, dnia 10 września 2009 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4210-55(12)/2009/168/VIII/AM**

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2) i pkt 3) lit. b) i lit. 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 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz na podstawie 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, 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 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539)

**po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 26 czerwca 2009 r.
przedsiębiorstwa energetycznego**

**– Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
w Dąbrowie Górniczej Spółka Akcyjna
z siedzibą w Dąbrowie Górniczej
(zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”)**

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji i ustalić okres jej obowiązywania do dnia 31 października 2010 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję: na wytwarzanie ciepła z dnia 17 września 1998 r., nr WCC/51/168/U/3/98/RW ze zmianami, na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 17 września 1998 r., nr PCC/54/168/U/3/98/RW ze zmianami oraz na obrót ciepłem z dnia 17 września 1998 r., nr OCC/19/168/U/3/98/RW ze zmianami, w dniu 26 czerwca 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla ciepła 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 niniejszego postępowania administracyjnego, 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 dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność.

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem 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 – 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub 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 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne 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**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
w Dąbrowie Górniczej S.A.
Al. J. Piłsudskiego 2
41-300 Dąbrowa Górnicza
2. Śląski Urząd Wojewódzki – do publikacji
3. Wojewoda Małopolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

**PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPŁEJ
W DĄBROWIE GÓRNICZEJ
SPÓŁKA AKCYJNA
Al. J. Piłsudskiego 2
41-300 Dąbrowa Górnicza**

TARYFA DLA CIEPŁA
Niniejsza taryfa stanowi
załącznik do Decyzji Prezesa URE

z dnia 10.09.2009
nr OKA-4210-55(12)/2009/168/VIII/AM

SPIS TREŚCI

CZĘŚĆ I	Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
CZĘŚĆ II	Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło
CZĘŚĆ III	Podział odbiorców na grupy taryfowe
CZĘŚĆ IV	Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat
4.1	Ceny i stawki opłat dla odbiorców w poszczególnych grupach
4.2	Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej
CZĘŚĆ V	Zasady ustalania cen i stawek opłat
CZĘŚĆ VI	Warunki stosowania cen i stawek opłat
CZĘŚĆ VII	Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. *Przedsiębiorstwo energetyczne* – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej w Dąbrowie Górniczej Spółka Akcyjna – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem, zwany dalej „PEC”.
2. *Odbiorca* – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
3. *Źródło ciepła* – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
4. *Sieć ciepłownicza* – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
5. *Obiekt* – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
6. *Przyłącze* – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
7. *Lokalne źródło ciepła* – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
8. *Węzeł cieplny* – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
9. *Grupowy węzeł cieplny* – węzeł cieplny obsłu-

gujący więcej niż jeden obiekt.

10. *Instalacja odbiorcza* – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
11. *Zewnętrzna instalacja odbiorcza* – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.
12. *Układ pomiarowo-rozliczeniowy* – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
13. *Nielegalne pobieranie ciepła* – pobieranie ciepła 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.
14. *Zamówiona moc cieplna* – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

Użyte w taryfie skróty oznaczają:

1. **EC1** – Elektrociepłownia EC Nowa Sp. z o.o. w Dąbrowie Górniczej;
2. **EC2** – Południowy Koncern Energetyczny S.A. w Katowicach – Elektrownia Łagisza w Będzinie;
3. **EC3** – Fortum Częstochowa S.A. w Częstochowie – Elektrociepłownia w Wojkowicach;
4. **EC4** – Elektrociepłownia Będzin S.A. w Będzinie;
5. **EC5** – ArcelorMittal Poland S.A. Oddział w Sosnowcu;
6. **EC6** – Wood Supply Center – Klucze Sp. z o.o. w Kluczach;
7. **EC7** – Południowy Koncern Energetyczny S.A. z siedzibą w Katowicach – Elektrociepłownia Katowice w Katowicach;
8. **CZ3** – Bol-Therm Sp. z o.o. w Bukownie;
9. **KO2, KO3, KO4, KO5, KO6, KO7, KL1, KL2, KL3, KLD** – źródła ciepła będące własnością PEC,

dla których wyznaczono stawki opłat zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423);

10. **CR1, CR2, CR3, CR4** – źródła ciepła będące własnością PEC;
11. **EKOPEC** – Ekopec Sp. z o. o. w Będzinie;
12. **PEC Katowice** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice S.A. z siedzibą w Katowicach.

września 1998 r. (ostatnia zmiana Nr WCC/51-ZTO-B/168/W/OKA/2009/KT z dnia 27 sierpnia 2009 r.),

2. przesyłanie ciepła i dystrybucję ciepła, na podstawie uzyskanej koncesji Nr **PCC/54/168/U/3/98/RW** z dnia 17 września 1998 r. (ostatnia zmiana Nr PCC/54-ZTO/168/W/OKA/2008/KR z dnia 16 maja 2008 r.),
3. obrót ciepłem, na podstawie uzyskanej koncesji Nr **OCC/19/168/U/3/98/RW** z dnia 17 września 1998 r. (ostatnia zmiana Nr OCC/19-ZTO/168/W/OKA/2008/KR z dnia 16 maja 2008 r.).

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

PEC prowadzi działalność gospodarczą, która obejmuje:

1. wytwarzanie ciepła, na podstawie uzyskanej koncesji Nr **WCC/51/168/U/3/98/RW** z dnia 17

CZĘŚĆ III

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Odbiorców podzielono na grupy według kryteriów:

1. źródła ciepła,
2. sieci ciepłowniczej,
3. miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grup taryfowych
1.	KO2	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Dąbrowie Górniczej przy ul. Armii Krajowej.
2.	KO3	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Dąbrowie Górniczej przy ul. Janowskiej.
3.	KO4	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Dąbrowie Górniczej przy ul. Ofiar Katynia.
4.	KO5	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Będzinie przy ul. Szkolnej.
5.	KO6	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Olkuszu przy ul. J. Kantego.
6.	KO7	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Olkuszu przy ul. Kazimierza Wielkiego.
7.	KL 1	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Będzinie przy ul. 1-go Maja.
8.	KL 2	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Olkuszu przy ul. Skłodowskiej.
9.	KL 3	Odbiorcy przyłączeni do źródła ciepła, zlokalizowanego w Zawierciu przy ul. Miodowej.
10.	KLD	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio z lokalnych źródeł ciepła eksploatowanych przez PEC, zlokalizowanych w Dąbrowie Górniczej przy ul. Gołonoskiej i Górnej.
11.	CR1OSA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „południową” siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
12.	CR1ONA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „północną” siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
13.	CR2SŁA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Sławkowie przy ul. Krakowskiej siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
14.	CR3ZA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Zawierciu przy ul. Polskiej siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
15.	CR1OSB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „południową” siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.

16.	CR2SŁB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Sławkowie przy ul. Krakowskiej siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
17.	CR3ZB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Zawierciu przy ul. Polskiej siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
18.	CR1OSCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „południową” siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły cieplne należą do PEC.
19.	CR1ONCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „północną” siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły cieplne należą do PEC.
20.	CR3ZCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Zawierciu przy ul. Polskiej siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły cieplne należą do PEC.
21.	CR1OSCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „południową” siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
22.	CR1OSCb1	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „południową” siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze oraz z kotłowni zlokalizowanej w budynku przy ul. Armii Krajowej 32 w Olkuszu. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
23.	CR1OSCb2	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „południową” siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze oraz z kotłowni zlokalizowanej w budynku przy ul. Armii Krajowej 34 w Olkuszu. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
24.	CR1ONCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Olkuszu przy ul. Przemysłowej „północną” siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
25.	CR3ZCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Zawierciu przy ul. Polskiej siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
26.	CR4ŁCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Łazach przy ul. Wyzwolenia siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
27.	EC1DA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC1. Początkowy odcinek sieci ciepłowniczej należy do EC1, zaś pozostały odcinek sieci ciepłowniczej należy do PEC.
28.	EC2DBA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Dąbrowy Górniczej i Będzina, należąca do PEC.
29.	EC2B1A	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina, należąca do PEC.
30.	EC3BCA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC3, siecią ciepłowniczą należąca do PEC.

31.	EC4SCA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca i Czeladzi, należącą do PEC.
32.	EC4SZA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca – Zagórza, należącą do PEC.
33.	EC4SA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca, należącą do PEC.
34.	EC4B2A	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina, należącą do PEC.
35.	EC6KA	Odbiorca, do którego dostarczane jest ciepło w postaci pary wodnej wytworzone w EC6 siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
36.	CZ3BA	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w CZ3 siecią ciepłowniczą należącą do PEC.
37.	EC1DB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC1 siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Początkowy odcinek sieci ciepłowniczej należy do EC1, zaś pozostały odcinek sieci ciepłowniczej oraz węzły cieplne należą do PEC.
38.	EC2DBB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Dąbrowy Górniczej i Będzina do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
39.	EC2B1B	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
40.	EC3BCB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC3 siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
41.	EC4SCB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca i Czeladzi do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
42.	EC4SZB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca – Zagórza do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
43.	EC4SB	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
44.	EC4B2B	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz węzły cieplne należą do PEC.
45.	EC7C2B	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC7 siecią ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza należy w części do PEC Katowice, w części do EKOPEC i w części do PEC, zaś węzły cieplne należą do PEC.
46.	EC1DCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC1 siecią ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych. Początkowy odcinek sieci ciepłowniczej należy do EC1, zaś pozostały odcinek sieci ciepłowniczej oraz grupowe węzły cieplne należą do PEC.
47.	EC2DBC	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Dąbrowy Górniczej i Będzina do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły cieplne należą do PEC.
48.	EC2B1Ca	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły cieplne należą do PEC.
49.	EC4SCCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca i Czeladzi do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły cieplne należą do PEC.

50.	EC4SZCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca – Zagórza do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły ciepłownicze należą do PEC.
51.	EC4SCa	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca do grupowych węzłów cieplnych. Sieć ciepłownicza oraz grupowe węzły ciepłownicze należą do PEC.
52.	EC1DCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC1 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Początkowy odcinek sieci ciepłowniczej należy do EC1, zaś pozostały odcinek sieci ciepłowniczej, grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
53.	EC2DBCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Dąbrowy Górniczej i Będzina poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
54.	EC2B1Cb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC2 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Będzina poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
55.	EC3BCCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC3 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
56.	EC4SCCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca i Czeladzi poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
57.	EC4SZCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca – Zagórza poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
58.	EC4SCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC4 siecią ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie Sosnowca poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
59.	EC5STCb	Odbiorcy z osiedla „Traugutta” w Sosnowcu, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC5 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Początkowy odcinek sieci ciepłowniczej należy do EC5, zaś pozostały odcinek sieci ciepłowniczej, grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
60.	EC5SKCb	Odbiorcy z osiedla „Kalinowa” w Sosnowcu, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC5 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza należy do EC5. Grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
61.	EC5STTCb	Odbiorcy z osiedla „Targosza” i „Traugutta III” w Sosnowcu, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC5 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza należy do EC5. Grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
62.	EC6KCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC6 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
63.	EC7C2Cb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w EC7 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza należy w części do PEC Katowice, w części do EKOPEC i w części do PEC, zaś grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.

64.	CZ3BCb	Odbiorcy, do których dostarczane jest ciepło wytworzone w CZ3 siecią ciepłowniczą poprzez grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć ciepłownicza, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należą do PEC.
-----	--------	--

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

UWAGA:
CENY I STAWKI OPŁAT BRUTTO
WYSZCZEGÓLNIONE W CZĘŚCI IV TARYFY ZAWIERAJĄ PODATEK VAT W WYSOKOŚCI 22%

4.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców w poszczególnych grupach

4.1.1 Dla odbiorców w grupie KO2 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	11 478,93	14 004,29
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	52,64	64,22

4.1.2 Dla odbiorców w grupie KO3 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	17 232,15	21 023,22
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	52,81	64,43

4.1.3 Dla odbiorców w grupie KO4 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	8 725,00	10 644,50
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	46,91	57,23

4.1.4 Dla odbiorców w grupie KO5 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	8 138,60	9 929,09
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	52,33	63,84

4.1.5 Dla odbiorców w grupie KO6 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	3 306,90	4 034,42
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	56,38	68,78

4.1.6 Dla odbiorców w grupie KO7 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	3 557,75	4 340,46
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	48,64	59,34

4.1.7 Dla odbiorców w grupie KL1 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	5 055,70	6 167,95
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	55,77	68,04

4.1.8 Dla odbiorców w grupie KL2 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	11 350,88	13 848,07
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	42,66	52,05

4.1.9 Dla odbiorców w grupie KL3 PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	8 919,17	10 881,39
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	52,17	63,65

4.1.10 Dla odbiorców w grupie KLD PEC stosuje stawki opłat:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	10 364,58	12 644,79
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	46,47	56,69

4.1.11 Dla odbiorców w grupach CR1OSA, CR1ONA, CR1OSB, CR1OSCa, CR1ONCa, CR1OSCb, CR1OSCb1, CR1OSCb2, CR1ONCb PEC stosuje ceny i stawki opłat:

GRUPA CR1OSA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 580,57	117 828,30
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,38	9 819,02
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,98	28,04
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,74	11,88

4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	10 346,57	12 622,82
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	862,21	1 051,90
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,57	4,36

GRUPA CR10NA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 580,57	117 828,30
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,38	9 819,02
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,98	28,04
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,74	11,88
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	24 244,70	29 578,53
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 020,39	2 464,88
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,71	8,19

GRUPA CR10SB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 580,57	117 828,30
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,38	9 819,02
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,98	28,04
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,74	11,88
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	38 665,34	47 171,71
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 222,11	3 930,97
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,18	12,42

GRUPA CR10SCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 580,57	117 828,30
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,38	9 819,02
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,98	28,04

3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,74	11,88
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	33 093,27	40 373,79
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 757,77	3 364,48
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,15	8,72

GRUPA CR10NCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 580,57	117 828,30
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,38	9 819,02
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,98	28,04
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,74	11,88
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	44 562,90	54 366,74
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 713,58	4 530,57
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,46	13,98

GRUPA CR10SCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 580,57	117 828,30
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,38	9 819,02
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,98	28,04
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,74	11,88
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	42 558,10	51 920,88
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 546,51	4 326,74
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,13	11,14

GRUPA CR10SCb1

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 580,57	117 828,30
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,38	9 819,02
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,98	28,04
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,74	11,88

4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	67 205,39	81 990,58
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	5 600,45	6 832,55
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,36	19,96

GRUPA CR10SCb2

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 580,57	117 828,30
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,38	9 819,02
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,98	28,04
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,74	11,88
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	67 205,39	81 990,58
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	5 600,45	6 832,55
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,36	19,96

GRUPA CR10NCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 580,57	117 828,30
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,38	9 819,02
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,98	28,04
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,74	11,88
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	59 143,72	72 155,34
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 928,64	6 012,94
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,83	14,43

4.1.12 Dla odbiorców w grupach CR2SŁA, CR2SŁB PEC stosuje ceny i stawki opłat:

GRUPA CR2SŁA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	193 111,63	235 596,19
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	16 092,64	19 633,02

2	Cena ciepła	zł/GJ	32,87	40,10
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,73	10,65
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	8 324,25	10 155,59
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	693,69	846,30
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,67	3,26

GRUPA CR2SŁB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	193 111,63	235 596,19
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	16 092,64	19 633,02
2	Cena ciepła	zł/GJ	32,87	40,10
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,73	10,65
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	47 902,47	58 441,01
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 991,87	4 870,08
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,50	7,93

4.1.13 Dla odbiorców w grupach CR3ZA, CR3ZB, CR3ZCa, CR3ZCb PEC stosuje ceny i stawki opłat:**GRUPA CR3ZA**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 583,96	117 832,43
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,66	9 819,37
2	Cena ciepła	zł/GJ	24,75	30,20
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,21	11,24
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	15 376,20	18 758,96
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 281,35	1 563,25
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,57	5,58

GRUPA CR3ZB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 583,96	117 832,43
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,66	9 819,37

2	Cena ciepła	zł/GJ	24,75	30,20
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,21	11,24
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	30 919,61	37 721,92
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 576,63	3 143,49
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,37	10,21

GRUPA CR3ZCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 583,96	117 832,43
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,66	9 819,37
2	Cena ciepła	zł/GJ	24,75	30,20
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,21	11,24
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	27 716,64	33 814,30
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 309,72	2 817,86
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,89	9,63

GRUPA CR3ZCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	96 583,96	117 832,43
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 048,66	9 819,37
2	Cena ciepła	zł/GJ	24,75	30,20
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,21	11,24
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 795,60	48 550,63
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 316,30	4 045,89
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,58	12,91

4.1.14 Dla odbiorców w grupie CR4LCb PEC stosuje ceny i stawki opłat:

GRUPA CR4LCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	127 803,90	155 920,76
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10 650,33	12 993,40

2	Cena ciepła	zł/GJ	31,41	38,32
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,76	10,69
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	27 570,92	33 636,52
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 297,58	2 803,05
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,86	8,37

4.1.15 Dla odbiorców w grupach EC1DA, EC1DB, EC1DCa, EC1DCb, PEC stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny
- d) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej
- e) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC1, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC1DA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	27 511,41	33 563,92
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 292,62	2 797,00
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,73	8,21

GRUPA EC1DB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	54 394,10	66 360,80
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 532,84	5 530,06
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,17	16,07

GRUPA EC1DCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	51 486,71	62 813,79
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 290,56	5 234,48
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,28	12,54

GRUPA EC1DCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	59 242,59	72 275,96
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 936,88	6 022,99
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,63	15,41

4.1.16 Dla odbiorców w grupach EC2DBA, EC2B1A, EC2DBB, EC2B1B, EC2DBC a, EC2B1Ca, EC2DBC b, EC2B1Cb, PEC stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napeł-

niania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC2, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC2DBA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	32 541,50	39 700,63
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 711,79	3 308,38
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,01	9,77

GRUPA EC2B1A

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	30 809,49	37 587,58
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 567,46	3 132,30
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,99	10,97

GRUPA EC2DBB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	56 683,34	69 153,67
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 723,61	5 762,80
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,13	18,46

GRUPA EC2B1B

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	52 432,81	63 968,03
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 369,40	5 330,67
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,68	17,91

GRUPA EC2DBCα

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	53 043,00	64 712,46
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 420,25	5 392,71
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,84	14,44

GRUPA EC2B1Ca

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	37 827,39	46 149,42
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 152,28	3 845,78
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,25	12,51

GRUPA EC2DBCβ

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	64 470,61	78 654,14
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	5 372,55	6 554,51
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,30	16,23

GRUPA EC2B1Cb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	54 049,55	65 940,45
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 504,13	5 495,04
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,73	17,97

4.1.17 Dla odbiorców w grupach EC3BCA, EC3BCB, EC3BCCb PEC stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełnia-

nia instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC3, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC3BCA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	20 628,11	25 166,29
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 719,01	2 097,19
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,85	7,14

GRUPA EC3BCB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	36 275,97	44 256,68
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 023,00	3 688,06
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,14	17,25

GRUPA EC3BCCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	48 224,92	58 834,40
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 018,74	4 902,86
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,93	15,77

4.1.18 Dla odbiorców w grupach EC4SCA, EC4SZA, EC4SA, EC4B2A, EC4SCB, EC4SZB, EC4SB, EC4B2B, EC4SCCa, EC4SZCa, EC4SCa, EC4SCCb, EC4SZCb, EC4SCb, PEC stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,

c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC4, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC4SCA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	23 135,82	28 225,70
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 927,99	2 352,15

2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,98	8,52
---	--	-------	------	------

GRUPA EC4SZA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	27 147,82	33 120,34
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 262,32	2 760,03
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,87	9,60

GRUPA EC4SA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	16 473,29	20 097,41
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 372,77	1 674,78
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,64	9,32

GRUPA EC4B2A

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	47 970,87	58 524,46
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 997,57	4 877,04
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,92	16,98

GRUPA EC4SCB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 943,75	48 731,38
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 328,65	4 060,95
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,66	13,01

GRUPA EC4SZB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	44 594,81	54 405,67
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 716,23	4 533,80
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,15	11,16

GRUPA EC4SB

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	43 009,33	52 471,38
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 584,11	4 372,61
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,02	17,10

GRUPA EC4B2B

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	46 651,54	56 914,88
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 887,63	4 742,91
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,63	19,07

GRUPA EC4SCCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	34 165,98	41 682,50
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 847,17	3 473,55
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,40	11,47

GRUPA EC4SZCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	43 730,35	53 351,03
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 644,20	4 445,92
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,43	11,50

GRUPA EC4SCa

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	29 003,77	35 384,60
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 416,98	2 948,72
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,21	10,02

GRUPA EC4SCCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	45 029,63	54 936,15
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 752,47	4 578,01
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,77	13,14

GRUPA EC4SZCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	50 417,90	61 509,84
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 201,49	5 125,82
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,55	12,87

GRUPA EC4SCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	41 953,85	51 183,70
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 496,15	4 265,30
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,03	13,46

4.1.19 Dla odbiorców w grupach EC5STCb, EC5SKCb, EC5STTCb PEC stosuje:

- cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr

- sześcienny nośnika ciepła,
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej
 - stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC5, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC5STCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	44 209,98	53 936,18
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 684,17	4 494,69
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,78	11,93

GRUPA EC5SKCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	24 818,95	30 279,12
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 068,25	2 523,27
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,41	7,82

GRUPA EC5STTCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	47 026,84	57 372,74
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 918,90	4 781,06
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,03	12,24

4.1.20 Dla odbiorców w grupach EC6KA, EC6KCb PEC stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do

napelniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za tonę nośnika ciepła
w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC6, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC6KA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	26 395,68	32 202,73
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 199,64	2 683,56
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,29	5,23

GRUPA EC6KCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	45 621,31	55 658,00
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 801,78	4 638,17
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,07	12,29

4.1.21 Dla odbiorców w grupach EC7C2B, EC7C2Cb PEC stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,

c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napelniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
w wysokości określonej w taryfie dla ciepła EC7,

- d) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej
e) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PEC Katowice oraz EKOPEC, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA EC7C2B

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 770,60	48 520,13
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 314,22	4 043,35
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,62	9,30

GRUPA EC7C2Cb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	37 963,11	46 314,99
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 163,59	3 859,58
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,47	10,33

4.1.22 Dla odbiorców w grupach CZ3BA, CZ3BCb PEC stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
c) cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełnia-

nia instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła
w wysokości określonej w taryfie dla ciepła CZ3, oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC

GRUPA CZ3BA

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	34 734,19	42 375,71
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 894,52	3 531,31
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,98	12,18

GRUPA CZ3BCb

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	78 346,48	95 582,71
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	6 528,87	7 965,22
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,52	23,81

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Tabela 1

Średnica nominalna przyłącza Dn [mm]	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej [zł/m]		
	<i>Przyłącze prowadzone w wykopie otwartym w terenie bez nawierzchni utwardzonej</i>	<i>Przyłącze prowadzone w wykopie otwartym w terenie z nawierzchnią asfaltową</i>	<i>Przyłącze prowadzone przewiertem bez naruszania nawierzchni</i>
1	2	3	4
32	178,07	276,95	591,85
40	183,49	281,65	598,40
50	198,84	299,53	611,39
65	212,39	308,25	625,58
80	247,72	343,58	717,11
100	290,02	385,36	766,96
125	363,95	459,80	851,46
200	669,04	765,04	1 200,65

Stawki w tabeli nr 1 obejmują budowę przyłączy bez konieczności budowy komór przyłączeniowych. W przypadku konieczności budowy komory przy-

łączeniowej do opłaty wyliczonej wg stawek z tabeli nr 1 dolicza się stawkę za wybudowanie komory przyłączeniowej wg tabeli nr 2

Tabela 2

Średnica nominalna sieci do której włączane jest przyłącze Dn [mm]	Stawka opłaty za wybudowanie komory przyłączeniowej [zł/szt.]
1	2
do 125 włącznie	1 666,42
od 150 wzwyż	3 555,63

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2004 r. Nr 54 poz. 535 ze zmianami).

2006 r. Nr 193, poz. 1423).

CZĘŚĆ V

ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat, zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 ze zmianami) oraz w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z

CZĘŚĆ VI

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych nośnika ciepła, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,

b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
d) nielegalnego pobierania ciepła,
stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2004 r. Nr 54, poz. 535 ze zmianami).

CZĘŚĆ VII

ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

PEC powinien powiadomić odbiorców o zmianie cen i stawek opłat, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

3141

Katowice, dnia 10 września 2009 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA-4210-45(17)/2009/4407/V/CW**

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 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz na podstawie 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 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539)

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w piśmie z dnia 29 kwietnia 2009 r.,
przedsiębiorstwa energetycznego:
**Kompania Węglowa Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach**
(zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 października 2010 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła z dnia 30 lipca 2003 r., nr WCC/1086/4407/W/OKA/2003/KR (ze zmianami) oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 30 lipca 2003 r., nr PCC/1061/4407/W/OKA/2003/KR (ze zmianami), w dniu 29 kwietnia 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla ciepła 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 niniejszego postępowania administracyjnego, 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 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały

przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w tę działalność.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla ciepła nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 8 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych podmiotów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że jeżeli wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy w tym zakresie i wystąpi do Prezesa URE o jej zatwierdzenie.

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem 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 – 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub 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 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne 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**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

Otrzymują:

1. Pani Izabela Chińska
Pan Henryk Kotuła
pełnomocnicy Kompanii Węglowej S.A.
Przedsiębiorstwo Energo System H. Kotuła
ul. Wieniawskiego 18
41-506 Chorzów
2. Śląski Urząd Wojewódzki – do publikacji

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

**KOMPANIA WĘGLOWA S.A.
40-039 Katowice
ul. Powstańców 30**

TARYFA DLA CIEPŁA
Niniejsza taryfa stanowi
załącznik do Decyzji Prezesa URE
z dnia 10.09.2009
Nr OKA-4210-45(17)/2009/4407/V/CW

CZĘŚĆ I

Objaśnienie pojęć zawartych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **przedsiębiorstwo energetyczne** – Kompania Węglowa S. A. – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła;
2. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
3. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
4. **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
5. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
6. **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
7. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
8. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła;
9. **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez od-

biorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

10. **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;

11. **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;

12. **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła 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.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą polegającą na zaopatrzeniu odbiorców w ciepło na podstawie następujących koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła – decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr **WCC/1086/4407/W/OKA/2003/KR** z dnia 30 lipca 2003 r. ze zmianami:
nr **WCC/1086A/4407/W/OKA/2005/MM** z dnia 7 lipca 2005 r.,
nr **WCC/1086B/4407/W/OKA/2006/KR** z dnia 28 lipca 2006 r.,
nr **WCC/1086C/4407/W/OKA/2007/AM** z dnia 19 września 2007 r.,
nr **WCC/1086D/4407/W/OKA/2008/MM** z dnia 23 września 2008 r.
- przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr **PCC/1061/4407/W/OKA/2003/KR** z dnia 30 lipca 2003 r. ze zmianami:
nr **PCC/1061A/4407/W/OKA/2004/RZ** z dnia 7 grudnia 2004 r.,
nr **PCC/1061B/4407/W/OKA/2005/MM** z dnia 7 lipca 2005 r.,
nr **PCC/1061C/4407/W/OKA/2006/KR** z dnia 28 lipca 2006 r.,
nr **PCC/1061D/4407/W/OKA/2008/MM** z dnia 23 września 2008 r.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy

Podziału odbiorców na grupy dokonano ze względu na:

- źródło ciepła,
- sieci ciepłownicze,
- miejsce dostarczania ciepła.

Odbiorców dzieli się na następujące grupy:

Źródło ciepła Z-1 Elektrociepłownia „Chwałowice”	
Z1	odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 135/75°C
Z1/P	odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej nr 1; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 135/75°C
Źródło ciepła Z-2 Elektrociepłownia „Anna”	
Z2/Pz	odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej nr 4; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 135/75°C
Z2/Ps	odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej nr 3; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 135/75°C
Z2/Ps/G	odbiorcy pobierający ciepło z zewnętrznych instalacji odbiorczych poprzez grupowe węzły cieplne i sieć ciepłowniczą nr 3; nośnik ciepła – gorąca woda
Źródło ciepła Z-3 Elektrociepłownia „Jankowice”	
Z3/P	odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej nr 6; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 135/75°C

Źródło ciepła Z-5 Ciepłownia „Rymer”	
Z5	odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 135/75°C
Z5/P	odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej nr 8; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 135/75°C
Źródło ciepła Z-6 Ciepłownia „Ignacy”	
Z6	odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 120/70°C
Z6/P	odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej nr 9; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 120/70°C
Źródło ciepła Z-7 Ciepłownia „1 Maja”	
Z7/P	odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej nr 12; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 135/75°C
Źródło ciepła Z-9 Kociołownia „Jedłownik”	
Z9	odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 130/70°C
Z9/P	odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej nr 14; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 130/70°C
Źródło ciepła Z-10 Kociołownia „Marklowice”	
Z10/P	odbiorcy pobierający ciepło z sieci ciepłowniczej nr 15; nośnik ciepła – gorąca woda o temperaturze 135/75°C

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Z-1 Elektrociepłownia Chwałowice

Lp.	Grupa odbiorców	Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat	
				netto	brutto*)
1.	Z1	1. Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	35.653,64	43.497,44
		Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	2.971,14	3.624,79
		2. Cena ciepła	zł/GJ	20,83	25,41
		3. Cena nośnika ciepła	zł/m³	12,62	15,40
2.	Z1/P	1. Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	35.653,64	43.497,44
		Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	2.971,14	3.624,79
		2. Cena ciepła	zł/GJ	20,83	25,41
		3. Cena nośnika ciepła	zł/m³	12,62	15,40
		4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	5.619,23	6.855,46
		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	468,27	571,29
		5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	1,96	2,39

*) Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

2. Z-2 Elektrociepłownia Anna

Lp.	Grupa odbiorców	Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat	
				netto	brutto *)
1.	Z2/Pz	1. Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	39.532,56	48.229,72
		Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną			
		2. Cena ciepła	zł/MW/m-c	3.294,38	4.019,14
		3. Cena nośnika ciepła	zł/GJ	20,25	24,71
		4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/m ³	13,83	16,87
		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	7.811,70	9.530,27
2	Z2/Ps	5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	650,98	794,20
			zł/GJ	4,42	5,39
		1. Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	39.532,56	48.229,72
		Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną			
		2. Cena ciepła	zł/MW/m-c	3.294,38	4.019,14
		3. Cena nośnika ciepła	zł/GJ	20,25	24,71
3.	Z2/Ps/G	4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/m ³	13,83	16,87
		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	6.622,94	8.079,99
		5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	551,91	673,33
			zł/GJ	3,59	4,38
		1. Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	39.532,56	48.229,72
		Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną			
		2. Cena ciepła	zł/MW/m-c	3.294,38	4.019,14
		3. Cena nośnika ciepła	zł/GJ	20,25	24,71
		4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/m ³	13,83	16,87
		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	17.510,02	21.362,22
		5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.459,17	1.780,19
			zł/GJ	5,87	7,16

*) Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

3. Z-3 Elektrociepłownia Jankowice

Lp.	Grupa odbiorców	Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat	
				netto	brutto*)
1.	Z3/P	1. Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	53.275,54	64.996,16
		Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną			
		2. Cena ciepła	zł/MW/m-c	4.439,63	5.416,35
		3. Cena nośnika ciepła	zł/GJ	21,12	25,77
		4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/m ³	17,21	21,00
		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	6.153,74	7.507,56
		5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	512,81	625,63
			zł/GJ	1,63	1,99

*) Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4. Z-5 Ciepłownia Rymer

Lp.	Grupa odbiorców	Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat	
				netto	brutto *)
1.	Z5	1. Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	62.233,94	75.925,41
		Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.186,16	6.327,12
		2. Cena ciepła	zł/GJ	22,56	27,52
		3. Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,27	16,19
2.	Z5/P	1. Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	62.233,94	75.925,41
		Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5.186,16	6.327,12
		2. Cena ciepła	zł/GJ	22,56	27,52
		3. Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,27	16,19
		4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	6.409,12	7.819,13
		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	534,09	651,59
		5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,43	2,96

*) Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

5. Z-6 Ciepłownia Ignacy

Lp.	Grupa odbiorców	Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat	
				netto	brutto *)
1.	Z6	1. Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	50.739,79	61.902,54
		Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	4.228,32	5.158,55
		2. Cena ciepła	zł/GJ	31,34	38,23
		3. Cena nośnika ciepła	zł/m ³	15,25	18,61
2.	Z6/P	1. Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	50.739,79	61.902,54
		Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	4.228,32	5.158,55
		2. Cena ciepła	zł/GJ	31,34	38,23
		3. Cena nośnika ciepła	zł/m ³	15,25	18,61
		4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	15.378,70	18.762,01
		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.281,56	1.563,50
		5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,43	6,62

*) Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

6. Z-7 Ciepłownia „1 Maja”

Lp.	Grupa odbiorców	Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat	
				netto	brutto*)
1.	Z7/P	1. Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW	49.218,32	60.046,35
		2. Cena ciepła	zł/MW/m-c	4.101,53	5.003,87
		3. Cena nośnika ciepła	zł/GJ	16,83	20,53
			zł/m ³	19,04	23,23
		4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	5.138,50	6.268,97
		5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	428,21	522,42
			zł/GJ	1,64	2,00

*) Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

7. Z-9 Kotłownia Jedłownik

Lp.	Grupa odbiorców	Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat	
				netto	brutto*)
1.	Z9	1. Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW	44.191,51	53.913,64
		2. Cena ciepła	zł/MW/m-c	3.682,63	4.492,81
2.	Z9/P	3. Cena nośnika ciepła	zł/GJ	28,11	34,29
			zł/m ³	11,77	14,36
		1. Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW	44.191,51	53.913,64
		2. Cena ciepła	zł/MW/m-c	3.682,63	4.492,81
		3. Cena nośnika ciepła	zł/GJ	28,11	34,29
		4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/m ³	11,77	14,36
			zł/MW	8.561,74	10.445,32
		5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	713,48	870,45
			zł/GJ	4,23	5,16

*) Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

8. Z-10 Kotłownia „Marklowice”

Grupa odbiorców	Wyszczególnienie cen i stawek opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat	
			netto	brutto*)
Z10/P	1. Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW	56.297,66	68.683,15
	2. Cena ciepła	zł/MW/m-c	4.691,47	5.723,59
	3. Cena nośnika ciepła	zł/GJ	18,11	22,09
		zł/m ³	8,08	9,86
	4. Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	5.977,45	7.292,49
	5. Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	498,12	607,71
		zł/GJ	2,11	2,57

*) Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

9. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowni-
czej.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych podmiotów. Jeżeli wystąpi taka potrzeba Przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 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, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat stosowane są przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych

warunków funkcjonowania systemów ciepłowni-
czych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków zawartej umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat, przy zachowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2004 r. Nr 54, poz. 535 ze zm.).

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców o podwyżce cen i stawek opłat za dostarczane ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej podwyżki.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

3142

INFORMACJA o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

WCC/237-ZTO-B/240/W/OKA/2009/AM

W dniu 09 września 2009 r. na wniosek Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej – Gliwice Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gliwicach (zwanego dalej „Koncesjonariuszem”), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany dalej „Prezesem URE”) zmienił koncesję na wytwarzanie ciepła udzieloną temu przedsiębiorcy.

Uzasadnienie:

Decyzją z dnia 9 października 1998 r., Nr WCC/237/240/U/3/98/ZJ (ostatnia zmiana z dnia 4

marca 2009 r., Nr WCC/237-ZTO-A/240/W/OKA/2009/RZ/KT) Prezes URE udzielił Koncesjonariuszowi koncesji na wytwarzanie ciepła na okres do dnia 31 grudnia 2025 r., określając przedmiot i zakres działalności gospodarczej objętej koncesją.

Następnie w dniu 22 lipca 2009 r. wpłynął wniosek Koncesjonariusza (z dnia 16 lipca 2009 r.) o zmianę koncesji na wytwarzanie ciepła w związku ze sprzedażą kotłowni gazowej zlokalizowanej w Gliwicach przy ul. Zwycięstwa 8. Jednocześnie Koncesjonariusz we wnioskowanym brzmieniu pkt 1 „*Przedmiot i zakres działalności*” dokonał dopre-

cyzowania adresu źródła ciepła – Ciepłownia Gliwice, poprzez wskazanie numeru 135 przy ulicy Królewskiej Tamy.

Po analizie zebranego w sprawie materiału dowodowego wniosek o zmianę wyżej wymienionej decyzji został uznany za uzasadniony i Prezes URE zmienił swoją decyzję w sprawie udzielenia

koncesji na wytwarzanie ciepła.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

3143

INFORMACJA o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

PCC/157-ZTO-A/136/W/OKA/2009/KR

W dniu 09 września 2009 r. na wniosek przedsiębiorcy – Zakłady Energetyki Ciepłej Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach (zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”), Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany dalej „Prezesem URE”) **zmienił** koncesję na przesyłanie ciepła oraz na dystrybucję ciepła udzieloną Przedsiębiorstwu.

Uzasadnienie

Decyzją z dnia 6 października 1998 r., Nr PCC/157/136/U/1/98/MS (ostatnia zmiana z dnia 11 kwietnia 2008 r., Nr PCC/157-ZTO/136/W/OKA/2008/KT) Prezes URE udzielił Przedsiębiorstwu koncesji na przesyłanie ciepła oraz na dystrybucję ciepła na okres do dnia 31 grudnia 2025 r., określając przedmiot i zakres działalności objęty koncesją.

Pismem z dnia 9 lipca 2009 r., Koncesjonariusz wniósł o zmianę koncesji na przesyłanie ciepła oraz na dystrybucję ciepła polegającą na wykreśleniu sieci ciepłowniczej nr 5, zlokalizowanej na terenie Mysłowic, zasilanej ze źródła ciepła „Mysłowice” – zlokalizowanego w Mysłowicach

przy ul. Świerczyny 3, w której nośnikiem ciepła jest para o maksymalnej temperaturze 300°C.

Po analizie stanu faktycznego, wniosek o zmianę ww. decyzji Prezesa URE został uznany za uzasadniony.

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.) oraz art. 41 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) Prezes URE zmienił swoją decyzję w sprawie udzielenia koncesji na przesyłanie ciepła oraz na dystrybucję ciepła.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach**

Marek Miśkiewicz

3144

INFORMACJA o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

NR OKA-4210-58(5)/2009/190/IX/RZ

W dniu 09 września 2009 r. została wydana decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OKA-4210-58(5)/2009/190/IX/RZ odmawiająca zatwierdzenia taryfy dla ciepła przedstawionej we wniosku z dnia 6 lipca 2009 r. przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rudzie Śląskiej.

Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 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 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, 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 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539), na wniosek Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Rudzie Śląskiej, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 4 września 1998 r.,

nr PCC/37/190/U/3/98/ZJ (ze zmianami) oraz koncesję na obrót ciepłem z dnia 4 września 1998 r., nr OCC/13/190/U/3/98/ZJ (ze zmianami), w dniu 6 lipca 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że taryfa przedstawiona przez Przedsiębiorstwo do zatwierdzenia jest niezgodna z zasadami określonymi w art. 45 ust. 1 pkt 3 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343,

Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zapatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), wydanego na podstawie art. 46 tej ustawy.

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

3145

OBWIESZCZENIE **Komisarza Wyborczego w Katowicach**

z dnia 9 września 2009 r.

w sprawie zmian w składach rad

Na podstawie art. 182 ustawy z dnia 16 lipca 1998 r. – Ordynacja wyborcza do rad gmin, rad powiatów i sejmików województw (Dz. U. z 2003 r. Nr 159, poz. 1547, z 2004 r. Nr 25, poz. 219, Nr 102, poz. 1055 i Nr 167, poz. 1760, z 2005 r. Nr 175, poz. 1457, z 2006 r. Nr 17, poz. 128, Nr 34, poz. 242, Nr 146, poz. 1055, Nr 159, poz. 1127 i Nr 218, poz. 1592, z 2007 r. Nr 48, poz. 327 i Nr 112, poz. 766 oraz z 2008 r. Nr 96, poz. 607 i Nr 180 poz. 1111)

Komisarz Wyborczy podaje
do publicznej wiadomości

Rada Miasta Tychy w dniu 25 czerwca 2009 r. stwier-

dziła wygaśnięcie mandatu radnego **Michała Gramatyki** wybranego w okręgu wyborczym nr 4 z listy nr 18 – Komitet Wyborczy Wyborców Prezydenta Andrzeja Dziuby, w związku z pisemnym rzeczeniem się mandatu. Zgodnie z art. 194 ust. 1 Ordynacji wyborczej mandat radnego w tym okręgu objęła **Karolina Chemicz** – kandydatka z tej samej listy, która w wyborach uzyskała kolejno największą liczbę głosów i nie utraciła prawa wybieralności.

KOMISARZ WYBORCZY
W KATOWICACH

Michał Niedopytalski

3146

POSTANOWIENIE NR DKT-880-5/09 **Komisarza Wyborczego w Katowicach**

z dnia 11 września 2009 r.

w sprawie przeprowadzenia referendum w przedmiocie odwołania Prezydenta Miasta Gliwice przed upływem kadencji oraz Rady Miejskiej w Gliwicach przed upływem kadencji

Na podstawie art. 23 ust. 1, art. 25 i art. 27 ustawy z dnia 15 września 2000 r. o referendum lokalnym (Dz. U. Nr 88, poz. 985 z późn. zm.) po rozpoznaniu wniosku, złożonego dnia 13 sierpnia 2009 r. przez inicjatora referendum – grupę obywateli, w sprawie przeprowadzenia referendum w przedmiocie odwołania Prezydenta Miasta Gliwice przed upływem kadencji oraz Rady Miejskiej w

Gliwicach przed upływem kadencji,

Komisarz Wyborczy w Katowicach
postanawia, co następuje:

§ 1

Uznać wniosek inicjatora referendum za spełnia-

jący wymogi określone w ustawie o referendum lokalnym.

§ 2

Przeprowadzić referendum lokalne w przedmiocie odwołania Prezydenta Miasta Gliwice przed upływem kadencji oraz Rady Miejskiej w Gliwicach przed upływem kadencji.

§ 3

Wyznaczyć termin przeprowadzenia referendum lokalnego na niedzielę 8 listopada 2009 roku.

§ 4

Określić kalendarz czynności związanych z przeprowadzeniem referendum, stanowiący załącznik Nr 1.

§ 5

Ustalić wzór i treść karty do głosowania w referendum w sprawie odwołania Prezydenta Miasta Gliwice przed upływem kadencji oraz Rady Miejskiej w Gliwicach przed upływem kadencji, stanowiący załącznik Nr 2. Karta do głosowania jest drukowana na papierze koloru białego w formacie A5.

§ 6

Postanowienie wchodzi w życie z dniem wydania i podlega ogłoszeniu w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego oraz rozplakatowaniu na terenie miasta Gliwice.

**KOMISARZ WYBORCZY
W KATOWICACH**

Michał Niedopytalski

**Załącznik Nr 1
do Postanowienia Nr DKT-880-5/09
Komisarza Wyborczego w Katowicach
z dnia 11 września 2009 r.**

KALENDARZ CZYNNOŚCI ZWIĄZANYCH Z PRZEPROWADZANIEM REFERENDUM

Termin wykonania czynności wyborczej	Treść czynności
od 21 września 2009 r.	ogłoszenie w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego Postanowienia Komisarza Wyborczego w Katowicach w sprawie przeprowadzenia referendum w przedmiocie odwołania Prezydenta Miasta Gliwice przed upływem kadencji oraz Rady Miejskiej w Gliwicach przed upływem kadencji
do 1 października 2009 r.	podanie do publicznej wiadomości w formie obwieszczenia Postanowienia Komisarza Wyborczego w Katowicach
14 października 2009 r.	powołanie przez Komisarza Wyborczego w Katowicach Miejskiej Komisji do spraw referendum
18 października 2009 r.	powołanie przez Komisarza Wyborczego w Katowicach obwodowych komisji do spraw referendum
do 18 października 2009 r.	podanie do publicznej wiadomości w formie obwieszczenia Prezydenta Miasta Gliwice informacji o numerach i granicach obwodów głosowania oraz o wyznaczonych siedzibach obwodowych komisji do spraw referendum
do 25 października 2009 r.	sporządzenie spisu osób uprawnionych do udziału w referendum
6 listopada 2009 r. godz. 24.00	zakończenie kampanii referendalnej
7 listopada 2009r., godz. 24.00	przekazanie przewodniczącym obwodowych komisji do spraw referendum spisu osób uprawnionych do udziału w referendum
8 listopada 2009 r. godz. 6.00 do 20.00	głosowanie referendalne

Załącznik Nr 2
do Postanowienia Nr DKT-880-5/09
Komisarza Wyborczego w Katowicach
z dnia 11 września 2009 r.

KARTA DO GŁOSOWANIA

w referendum w sprawie odwołania
Prezydenta Miasta Gliwice przed upływem kadencji
oraz odwołania Rady Miejskiej w Gliwicach przed upływem kadencji,
zarządzonym przez Komisarza Wyborczego w Katowicach
na dzień 8 listopada 2009 r.

Czy jest Pan/Pani za odwołaniem Zygmunta Frankiewicza
Prezydenta Miasta Gliwice przed upływem kadencji?

☐

TAK

☐

NIE

INFORMACJA

Głosować można stawiając znak "x" w kratce z lewej strony obok odpowiedzi "TAK" lub "NIE". Postawienie znaku "x" w więcej niż jednej kratce lub niepostawienie znaku "x" w żadnej kratce powoduje nieważność głosu.

Czy jest Pan/Pani za odwołaniem Rady Miejskiej
w Gliwicach przed upływem kadencji?

☐

TAK

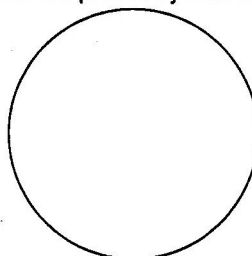
☐

NIE

INFORMACJA

Głosować można stawiając znak "x" w kratce z lewej strony obok odpowiedzi "TAK" lub "NIE". Postawienie znaku "x" w więcej niż jednej kratce lub niepostawienie znaku "x" w żadnej kratce powoduje nieważność głosu.

(miejsce na umieszczenie pieczęci
obwodowej komisji do spraw referendum)



Pieczęć Komisarza Wyborczego w Katowicach

**Uwaga P.T. Prenumeratorzy
Dziennika Urzędowego Województwa Śląskiego**

Śląski Urząd Wojewódzki w Katowicach
informuje, że przyjmowane są zgłoszenia na prenumeratę
Dziennika Urzędowego Województwa Śląskiego.

Zgłoszenia proszę kierować na adres:
Zakład Obsługi Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego
Katowice, ul. Jagiellońska 25.

Wszelkich informacji o prenumeracie udziela Zespół ds. Poligrafii Zakładu Obsługi
Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego w Katowicach, ul. Jagiellońska 25
pok. 20, tel. 20-77-720 w godzinach od 8⁰⁰ - 15⁰⁰

Egzemplarze bieżące oraz z lat ubiegłych można nabywać w Zespole ds. Poligrafii
Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego pok. 20, Katowice, ul. Jagiellońska 25.

**Informacje
o Dziennikach Urzędowych
Województwa Śląskiego
znajdują się na stronie Internetowej
Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego
w Katowicach**

www.katowice.uw.gov.pl

Wydawca: Wojewoda Śląski

Redakcja: Wydział Nadzoru Prawnego Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego
Katowice, ul. Jagiellońska 25, tel. 207-74-95, e-mail: rdu@katowice.uw.gov.pl

Skład, druk i rozpowszechnianie: Poligrafia Zakładu Obsługi Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego w Katowicach,
tel. 207-77-20, e-mail: zo_poligrafia@katowice.uw.gov.pl

Tłoczono z polecenia Wojewody Śląskiego w Poligrafii Zakładu Obsługi Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego w Katowicach.