



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

Katowice, dnia 4 grudnia 2007 r. **Nr 202**

Treść:
Poz.:

Str.

Decyzje

3975	– Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 21 listopada 2007 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez Instalacje Basista Spółka Jawna z siedzibą w Rybniku	17674
3976	– Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 22 listopada 2007 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez Zakład Produkcji Ciepła „Żory” Sp. z o.o. z siedzibą w Żorach	17678
3977	– Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 22 listopada 2007 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez EKOPEC Sp. z o.o. z siedzibą w Będzinie	17683
3978	– Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 listopada 2007 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju	17688
3979	– Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 listopada 2007 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez Elektrociepłownię „Będzin” S.A. z siedzibą w Będzinie	17706
3980	– Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 listopada 2007 r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła ustaloną przez Zakład Inżynierii Miejskiej Sp. z o.o. z siedzibą w Mikołowie	17709

Informacje

3981	– Informacja o decyzjach Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr WCC/21-ZTO-A/290/W/OKA/2007/KR, Nr PCC/21-ZTO-A/290/W/OKA/2007/KR w sprawie zmian koncesji na wytwarzanie ciepła, na przesyłanie ciepła oraz na dystrybucję ciepła, udzielonych Ciepłowni Siemianowice Spółka z o.o. z siedzibą w Siemianowicach Śląskich	17715
3982	– Informacja o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr PCC/335-ZTO/1197/W/OKA/2007/HM zmieniającej koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła udzieloną Koksowni Przyjaźń Sp. z o.o. z siedzibą w Dąbrowie Górniczej	17715

Obwieszczenia

3983	– Obwieszczenie Komisarza Wyborczego w Częstochowie z dnia 26 listopada 2007 r. o wynikach wyborów uzupełniających do Rady Gminy w Starczy przeprowadzonych w dniu 25 listopada 2007 r.	17716
-------------	--	-------

Porozumienia

3984	– Aneks Nr 2 zawarty w dniu 16 listopada 2007 r. do Porozumienia zawartego w dniu 11 kwietnia 2006 r. pomiędzy Miastem Wodzisław Śląski a Gminą Mszana w sprawie organizowania, prowadzenia i finansowania nauki religii dla uczniów wyznawania ewangelicko-augsburskiego w punkcie katechetycznym w Wodzisławiu Śląskim przy ul. Ks. Pośpiecha 1	17717
-------------	---	-------

Statuty Powiatów

3985	– Uchwała Nr XII/98/2007 Rady Powiatu w Częstochowie z dnia 29 października 2007 r. w sprawie zmiany Statutu Powiatu Częstochowskiego	17717
-------------	---	-------

Uchwały Rad Gmin

3986	– Uchwała Nr 78/XV/2007 Rady Miejskiej w Blachowni z dnia 24 października 2007 r. w sprawie zmiany Uchwały z dnia 7 lutego 2007 r. Nr 32/VI/2007 w sprawie ustalenia regulaminu określającego niektóre zasady wynagradzania za pracę oraz zasady przyznawania nauczycielom zatrudnionym w oświatowych jednostkach organizacyjnych na terenie gminy Blachownia dodatków do wynagrodzenia, nagród i dodatków socjalnych w okresie od 1 stycznia 2007 roku do 31 grudnia 2007 roku	17718
3987	– Uchwała Nr 79/XV/2007 Rady Miejskiej w Blachowni z dnia 24 października 2007 r. w sprawie zmiany Uchwały Rady Miejskiej w Blachowni z dnia 15 lutego 2002 r. Nr 210/XXXIII/2002 w sprawie zasad	

	wynajmowania lokali mieszkalnych wchodzących w skład zasobu mieszkaniowego Miasta i Gminy Blachownia	17719
3988	– Uchwała Nr 76/XI/07 Rady Gminy w Janowie z dnia 30 października 2007 r. w sprawie nadania nazwy ulicy w Janowie	17719
3989	– Uchwała Nr 62/VIII/2007 Rady Gminy Kamienica Polska z dnia 16 października 2007 r. w sprawie wysokości opłat za świadczenia prowadzonego przez gminę przedszkola	17721
3990	– Uchwała Nr 94/XII/2007 Rady Miejskiej w Kłobucku z dnia 23 października 2007 r. w sprawie zaliczenia dróg do kategorii dróg gminnych i ustalenia ich przebiegu	17721
3991	– Uchwała Nr XIII/108/07 Rady Miasta w Myszkowie z dnia 30 października 2007 r. w sprawie zmiany Uchwały Nr XXV/235/04 Rady Miasta w Myszkowie z dn. 28.10.2004 r. w sprawie zasad przeznaczania do sprzedaży lokali mieszkalnych oraz wyrażenia zgody na stosowanie bonifikaty od ceny sprzedaży lokali mieszkalnych	17723
3992	– Uchwała Nr 74/XII/2007 Rady Gminy Niegowa z dnia 31 października 2007 r. w sprawie utworzenia samorządowej instytucji kultury pod nazwą: Gminny Ośrodek Kultury w Niegowie, oraz nadania mu statutu	17723
3993	– Uchwała Nr 63/X/2007 Rady Gminy Popów z dnia 23 października 2007 r. w sprawie zasad i trybu przeprowadzania konsultacji z mieszkańcami miejscowości – osady Popów Parcela	17726
3994	– Uchwała Nr 70(X)/2007 Rady Gminy Poraj z dnia 25 października 2007 r. w sprawie upoważnienia Kierownika Gminnego Ośrodka Pomocy Społecznej w Poraju do realizacji obszaru A programu „Uczeń na wsi” – pomoc w zdobywaniu wykształcenia przez osoby niepełnosprawne zamieszkujące Gminy wiejskie oraz Gminy miejsko-wiejskie	17729
3995	– Uchwała Nr XIII/147/2007 Rady Miasta Racibórz z dnia 26 września 2007 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru Arboretum Bramy Morawskiej	17729

Uchwały Rad Powiatów

3996	– Uchwała Nr XII/99/2007 Rady Powiatu w Częstochowie z dnia 29 października 2007 r. zmieniająca uchwałę w sprawie zaliczenia drogi gminnej nr 08050 na odcinku od skrzyżowania z drogą krajową nr 46 w miejscowości Olsztyn do skrzyżowania z drogą powiatową nr 1042 S (dawny nr 08049) w miejscowości Kusięta, w ciągu której leży ulica Mstowska do kategorii dróg powiatowych oraz określenia przebiegu tej drogi	17742
------	---	-------

Wyroki Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego

3997	– Wyrok Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Gliwicach z dnia 13 września 2007 r. w sprawie ze skargi Rzecznika Spraw Obywatelskich na Uchwałę Nr 586/XLI/2005 Rady Miasta Częstochowa z dnia 28 lutego 2005 r. w przedmiocie zasad sprzedaży lokali mieszkalnych stanowiących własność gminy	17743
------	---	-------

3975

Katowice, dnia 21 listopada 2007 r.

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Nr OKA-4210-22(14)/2007/4034/VI/HM

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; Nr 170, poz. 1217 i z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku
zawartego w piśmie z dnia 17 maja 2007 r.,

przedsiębiorstwa energetycznego
– **Instalacje Basista Spółka Jawna**
z siedzibą w Rybniku, (zwanego w dalszej części
decyzji „Przedsiębiorstwem”),

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 marca 2009 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję: na wytwarzanie ciepła z dnia 3 grudnia 2002 r. nr WCC/1063/4034/W/OKA/2002/PS ze zmianami oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 27 lipca 2004 r., nr PCC/1093/4034/W/OKA/2004/KR ze zmianą, w dniu 18 maja 2007 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 ustaliło 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”.

Stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena kosztów uzasadnionych 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).

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, 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 oraz Województwa Łódzkiego.
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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego oraz Województwa Łódzkiego.
5. Mając na uwadze uiszczenie przez Koncesjonariusza opłaty skarbowej od udzielonego pełnomocnictwa w kwocie 17 zł dokonanego w dniu 17 maja 2007 r., pragnę wskazać na art. 9 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2006 r. Nr 225, poz. 1635 ze zm.) oraz na rozporządzenie Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. z 2007 r. Nr 187, poz. 1330).

**Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki**

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

Marek Miśkiewicz

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 17 maja 2007 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy, nr 91 1240 1037 1111 0010 0305 1213.

Otrzymują:

1. Instalacje Basista Spółka Jawna
44-203 Rybnik, ul. Prosta 144
2. Wojewoda Śląski,
3. Wojewoda Łódzki.

INSTALACJE BASISTA Spółka Jawna
ul. Prosta 144 44-203 Rybnik

TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza Taryfa stanowi załącznik
do Decyzji Prezesa URE
z dnia 21.11.2007 r.
Nr OKA-4210-22(14)/2007/4034/VI/HM

Część I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Instalacje „Basi-
sta” Spółka Jawna z siedzibą w Rybniku – podmiot
prowadzący działalność gospodarczą w zakresie
wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji cie-
pła;
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera
ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem
energetycznym;
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub
instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie
źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje
odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia
lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji
ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej dopro-
wadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła
ciepłnego albo odcinek zewnętrznych instalacji
odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub
źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami
odbiorczymi w obiektach;
- **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami
odbiorczymi;
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urzą-
dzenia 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;
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji
odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub
źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiek-
tach, w tym w obiektach, w których zainstalowany
jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- **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;
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbior-
cę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do
sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w

danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczenio-
wych, która zgodnie z określonymi w odrębnych
przepisach warunkami technicznymi oraz wyma-
ganiami technologicznymi dla tego obiektu jest
niezbędna do zapewnienia:

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania nor-
matywnej temperatury i wymiany powietrza w
pomieszczeniach,
- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej
wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instala-
cji;
- **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;
- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo
energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr
104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217
oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr
115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905);
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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);
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie
Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. – w
sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania
systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16,
poz. 92).

Część II

**Zakres działalności gospodarczej związanej
z zaopatrzeniem w ciepło**

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność
gospodarczą związaną z zaopatrzeniem odbiorców w
ciepło, polegającą na:

- a) wytwarzaniu ciepła – koncesja nr WCC/1063/4034/W/
OKA/2002/PS z dnia 3 grudnia 2002 r., wraz z później-
szymi zmianami: WCC/1063A/4034/W/OKA/2004/KR z
dnia 15 lipca 2004 r., WCC/1063B/4034/W/OKA/2004/
HM z dnia 4 stycznia 2005 r., WCC/1063C/4034/W/
OKA/2006/HM z dnia 10 kwietnia 2006 r. i z dnia 20
sierpnia 2007 r., WCC/1063D/4034/W/OKA/2006/HM,
postanowienie nr WCC/1063E/4034/W/OKA/2007/HM
z dnia 23 sierpnia 2007 r.
- b) przesyłaniu i dystrybucji ciepła – koncesja nr
PCC/1093/4034/W/OKA/2004/KR z dnia 27 lipca
2004 r., wraz z późniejszą zmianą: PCC/1093A/4034/
W/OKA/2004/HM z dnia 4 stycznia 2005 r.

Część III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Potrzeby odbiorców zużywających ciepło, pokrywane są z własnych lub dzierżawionych źródeł ciepła przedsiębiorstwa energetycznego, zlokalizowanych na te-

renie miast Pajęczno i Żory.

Odbiorców ciepła podzielono według źródeł ciepła na następujące grupy:

L.p.	Symbol grupy	Charakterystyka grup odbiorców
1.	WP	odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi ze źródeł ciepła opalanych węglem kamiennym, zlokalizowanych w Pajęcznie, przy ul. 22 Lipca 5, Przemysłowej 5, Wiśniowej 3, Sienkiewicza 9
2.	WZ	odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody zewnętrzną instalacją odbiorczą ze źródła ciepła opalanego węglem kamiennym, zlokalizowanego w Żorach, przy ul. Gwarków

Część IV

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat

1.1. Stawki opłat dla grupy odbiorców WP:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto*
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	9 628,28	11 746,50
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	22,86	27,89

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

1.2. Stawki opłat dla grupy odbiorców WZ:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Wartość netto	Wartość brutto*
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	7 793,22	9 507,73
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	21,64	26,40

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

2. 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 V

Zasady ustalania stawek opłat

Stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla cie-

pła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, 44 i 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

Część VI

Warunki stosowania stawek opłat

- Standardy jakościowe obsługi odbiorców.
Ustalane w niniejszej taryfie stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego
- W przypadkach;
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy

sprzedaży ciepła,
– uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
– udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
– nielegalnego pobierania ciepła,
stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie 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 VII

Zasady wprowadzania zmiany stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców o zmianie stawek opłat za dostarczane 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

3976

Katowice, dnia 22 listopada 2007 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4210-35(8)/2007/9297/VI/HM

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 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524).

po rozpatrzeniu wniosku
zawartego w piśmie z dnia 19 lipca 2007 r.,
przedsiębiorstwa energetycznego:
Zakład Produkcji Ciepła ŻORY
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Żorach,
(zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”),

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję: na wytwarzanie ciepła z dnia 26 kwietnia 1999 r., WCC/792/9297/W/3/99/MJ ze zmianami, na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 26 kwietnia 1999 r. PCC/830/9297/W/3/99/MJ ze zmianami, w dniu 20 lipca 2007 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 ustaliło 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. Ocena kosztów uzasadnionych 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).

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 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

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 18 lipca 2007 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy, nr 91 1240 1037 11 U 0010 0305 1213.

Otrzymują:

1. Pani Izabela Chińska
Przedsiębiorstwo Energo System
ul. Grabowa 2 40-172 Katowice
Pełnomocnik Zakładu Produkcji Ciepła „ŻORY” Sp. z o.o.
2. Wojewoda Śląski

Zakład Produkcji Ciepła „ŻORY”
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Węglowa 11, 44-245 Żory

TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza Taryfa
stanowi załącznik do decyzji Prezesa URE
z dnia 22.11.2007 r.
Nr OKA-4210-35(8)/2007/9297/VI/HM

Część I

Objaśnienie pojęć zawartych w taryfie

1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:
 - **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Zakład Produkcji Ciepła „Żory” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Żorach, podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła;
 - **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła;
 - **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
 - **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;
 - **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
 - **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;
 - **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;
- **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;
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:
- **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905);
 - **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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);
 - **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, która obejmuje:

- wytwarzanie ciepła na podstawie koncesji nr WCC/792/9297/W/3/99/MJ z dnia 26 kwietnia 1999 r., zmienionej decyzjami: nr WCC/792A/9297/W/3/2000/MJ z dnia 13 lipca 2000 r., nr WCC/792B/9297/W/OKA/2003/KR z dnia 18 grudnia 2003 r., nr WCC/792C/9297/W/OKA/2004/RZ z dnia 8 kwietnia 2004 r., nr WCC/792D/9297/W/OKA/2004/RZ z dnia 23 września 2004 r. oraz WCC/792E/9297/W/OKA/2006/HM z dnia 18 sierpnia 2006 r.,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła na podstawie koncesji nr PCC/830/9297/W/3/99/MJ z dnia 26 kwietnia 1999 r., zmienionej decyzjami nr PCC/830A/9297/W/3/2001/RW z dnia 14 sierpnia 2001 r., nr PCC/830B/9297/W/OKA/2002/HM z dnia 10 września 2002 r. oraz nr PCC/830C/9297/W/OKA/2004/RZ z dnia 23 września 2004 r.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Podziału odbiorców ciepła na grupy taryfowe dokonano według następujących kryteriów:

- sieci ciepłowniczej,
- miejsca dostarczania ciepła.

Wyróżnia się następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
Grupa CB/MK/MM/WP	Odbiorcy, którzy pobierają ciepło wytworzone w źródle ciepła – Ciepłownia Budryk, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej (magistrala w kierunku KWK „Budryk” i Marzankowice). Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
Grupa CB/MK/MM/NP	Odbiorcy, którzy pobierają ciepło wytworzone w źródle ciepła – Ciepłownia Budryk, poprzez sieć ciepłowniczą (magistrala w kierunku KWK „Budryk”, Marzankowice, Osiedle Żabik i Leśna) oraz węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
Grupa CB/MK/Sz/WP	Odbiorcy, którzy pobierają ciepło wytworzone w źródle ciepła – Ciepłownia Budryk, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej (magistrala KWK „Budryk” – Szyby). Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
Grupa CB/MK/St/WP	Odbiorcy, którzy pobierają ciepło wytworzone w źródle ciepła – Ciepłownia Budryk, bezpośrednio z sieci ciepłowniczej (magistrala KWK „Budryk” – Stały Parametr). Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy CB/MK/MM/WP

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ceny i stawki opłat	
			netto	brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	41.732,83	50.914,05
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3.477,74	4.242,84
2.	Cena ciepła	zł/GJ	17,31	21,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,53	17,73
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	6.500,40	7.930,49
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	541,70	660,87
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,82	3,44

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

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy CB/MK/MM/NP

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ceny i stawki opłat	
			netto	brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	41.732,83	50.914,05
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3.477,74	4.242,84
2.	Cena ciepła	zł/GJ	17,31	21,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,53	17,73
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	14.883,16	18.157,46
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	1.240,26	1.513,12
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,63	8,09

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

3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy CB/MK/Sz/WP

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ceny i stawki opłat	
			netto	brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	41.732,83	50.914,05
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3.477,74	4.242,84

2.	Cena ciepła	zł/GJ	17,31	21,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,53	17,73
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	4.103,70	5.006,51
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	341,98	417,22
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,34	5,29

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

4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców grupy CB/MK/ST/WP

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Ceny i stawki opłat	
			netto	brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	41.732,83	50.914,05
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	3.477,74	4.242,84
2.	Cena ciepła	zł/GJ	17,31	21,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,53	17,73
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	19.366,34	23.626,93
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	1.613,86	1.968,91
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,49	3,04

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

5. 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 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, art. 44 i art. 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

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 określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego pobierania ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego. 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 zm.).

Część VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców o zmianie cen i stawek opłat za dostarczanie ciepła, 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

3977

Katowice, dnia 22 listopada 2007 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4210-38(9)/2007/314/V/MM

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku
zawartego w piśmie z dnia 27 lipca 2007 r.,
przedsiębiorstwa energetycznego:
EKOPEC Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Będzinie
(zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”).

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 29 września 1998 r., nr PCC/117/314/U/3/98/ZJ (ze zm.) oraz koncesję na obrót ciepłem z dnia 29 września 1998 r., nr OCC/40/314/U/3/98/ZJ (ze zm.), w dniu 27 lipca 2007 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”.

Stawki opłat za usługi przesyłowe 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 Przedsię-

biorstwa 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięźle 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. EKOPEC Sp. z o.o.
2. ul. Energetyczna 10
42-504 Będzin
3. Wojewoda Śląski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 27 lipca 2007 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy, nr 91 1240 1037 1111 0010 0305 1213.

**EKOPEC
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
Będzin**

TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza taryfa stanowi
załącznik do decyzji Prezesa URE
z dnia 22.11.2007 r.
nr OKA-4210-38(9)/2007/314/V/MM

Część I

Objaśnienie pojęć zawartych w taryfie

1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – EKOPEC Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Będzinie, podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem;
- **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **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;
- **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;
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **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;
- **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;
- **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **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;

- **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę 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:
 - pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- **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;
- **Południowy Koncern Energetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła (zwane w skrócie – „PKE S.A.”)j
- **Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Katowice Spółka Akcyjna** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem (zwane w skrócie – „PEC S.A.”).

2. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

- **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905);
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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);

- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło zgodnie z udzielonymi koncesjami:

- na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/117/314/U/3/98/ZJ z dnia 29 września 1998 r., zmienionej decyzjami nr PCC/117A/314/W/3/2000/EG z dnia 23 marca 2000 r., nr PCC/117B/314/W/3/2000/EG z dnia 13 lipca 2000 r. oraz nr PCC/117C/314/W/OKA/2002/PS z dnia 13 marca 2002 r.;
- na obrót ciepłem nr OCC/40/314/U/3/98/ZJ z dnia 29 września 1998 r. zmienioną decyzją nr OCC/40A/314/W/OKA/2002/PS z dnia 13 marca 2002 r.

Część III

Podział odbiorców na grupy

Przedsiębiorstwo energetyczne – prowadzi działalność gospodarczą polegającą na przesyłaniu i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem wytwarzanym w dwóch obcych źródłach ciepła, stanowiących własność PKE S.A., mianowicie:

- Elektrowni „Łagisza”,
- Elektrociepłowni „Katowice”.

Przedsiębiorstwo energetyczne dokonało podziału odbiorców na grupy z uwzględnieniem następujących kryteriów:

- sieci ciepłowniczych, którymi ciepło jest przesyłane w postaci określonego nośnika ciepła,
- miejsca dostarczania ciepła.

Przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło następujące grupy odbiorców:

Grupa odbiorców ciepła	Charakterystyka grupy odbiorców ciepła
G1s	Odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w PKE S.A. – źródło ciepła Elektrownia „Łagisza” – poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – woda
G1w	Odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w PKE S.A. – źródło ciepła Elektrownia „Łagisza”, poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 oraz grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – woda.

G2	Odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w PKE S.A. – źródło ciepła Elektrownia „Łagisza”, poprzez sieć ciepłowniczą PKE S.A. oraz sieć ciepłowniczą nr 2 eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – woda.
G3	Odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w PKE S.A. – źródło ciepła Elektrownia „Łagisza”, poprzez sieć ciepłowniczą nr 3 eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – para wodna.
G4s	Odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w PKE S.A. źródło ciepła Elektrociepłownia „Katowice”, poprzez magistralę „wschodnią” PEC S.A. oraz sieć ciepłowniczą nr 4 eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – woda
G4w	Odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w PKE S.A. – źródło ciepła Elektrociepłownia „Katowice”, poprzez magistralę „wschodnią” PEC S.A. oraz sieć ciepłowniczą nr 4 i grupowe węzły cieplne eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne; nośnik ciepła – woda.

Część IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Dla scharakteryzowanych w części III grup odbiorców ciepła przedsiębiorstwo energetyczne stosuje:

1.1. dla grup odbiorców G1s, G1w, G3:

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną

w złotych za MW,

b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,

c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny lub za tonę,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PKE S.A. (źródło ciepła – Elektrownia „Łagisza”) oraz następujące stawki opłat ustalone przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Lp.	Stawki opłat dla grupy G1s	Jednostka miary	Stawka opłat (netto)	Stawka opłat (brutto)*
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	15.210,73	18.557,09
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.267,56	1.546,42
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,71	4,53

* Stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

Lp.	Stawki opłat dla grupy G1w	Jednostka miary	Stawka opłat (netto)	Stawka opłat (brutto)*
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	26.717,45	32.595,29
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2.226,45	2.716,27
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,84	12,00

* Stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

Lp.	Stawki opłat dla grupy G3	Jednostka miary	Stawka opłat (netto)	Stawka opłat (brutto)*
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	22.167,70	27.044,59
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1.847,31	2.253,72
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,75	3,36

* Stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

1.2. dla grupy odbiorców G2:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny,
- d) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe –

wyrażoną w złotych za MW,
e) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ,
w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PKE S.A. (źródło ciepła – Elektrownia „Łagisza”) oraz następujące stawki ustalone przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Lp.	Stawki opłat dla grupy G2	Jednostka miary	Stawka opłat (netto)	Stawka opłat (brutto)*
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	33.634,92	41.034,60
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2.802,91	3.419,55
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,78	10,71

* Stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

1.3. dla grupy odbiorców G4s, G4w:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
 - b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
 - c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny,
- w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PKE S.A. (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Ka-

tołowe”)
d) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za MW,
e) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ,
w wysokości określonej w taryfie dla ciepła PEC S.A. oraz następujące stawki ustalone przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Lp.	Stawki opłat dla grupy G4s	Jednostka miary	Stawka opłat (netto)	Stawka opłat (brutto)*
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	10.814,39	13.193,56
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	901,20	1.099,46
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,74	3,34

* Stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

Lp.	Stawki opłat dla grupy G4w	Jednostka miary	Stawka opłat (netto)	Stawka opłat (brutto)*
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	27.150,34	33.123,41
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2.262,53	2.760,29
2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,06	8,61

* Stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

2. 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 V

Zasady ustalania stawek opłat

Stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

Część VI

Warunki stosowania stawek opłat

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 przyłączeniowego.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego pobierania ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

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 zm.).

Część VII

Zasady wprowadzania zmian stawek opłat

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić 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

3978

Katowice, dnia 23 listopada 2007 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4210-34(10)/2007/163/VIII/PP

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 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124,

Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 19 lipca 2007 r.

przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej z siedzibą
w Jastrzębiu-Zdroju (zwanego w dalszej części
decyzji „Przedsiębiorstwem”)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres **do dnia 31 grudnia 2008 r.**

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję:

- na wytwarzanie ciepła nr WCC/560/163/U/OT-2/98/BM z dnia 12 listopada 1998 r. ze zmianami,
 - na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/586/163/U/OT-2/98/BM z dnia 12 listopada 1998 r. ze zmianami,
 - na obrót ciepłem nr OCC/154/163/U/OT-2/98/BM z dnia 12 listopada 1998 r. ze zmianami
- w dniu 19 lipca 2007 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, 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy.

Ustalając termin obowiązywania taryfy wziąłem pod uwagę stwierdzenie zawarte w piśmie Przed-

siębiorstwa z dnia 18 października 2007 r. („przedsiębiorstwo proponuje ustalenie okresu obowiązywania wnioskowanej taryfy na kolejne dwanaście miesięcy kalendarzowych, tj. do dnia 30 listopada 2008 roku”) oraz czas niezbędny do wprowadzenia taryfy do rozliczeń z odbiorcami, po jej zatwierdzeniu.

W tym stanie rzeczy 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 przepisany 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 ogłoszenia 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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

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

Marek Miśkiewicz

Otrzymują:

1. Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
44-335 Jastrzębie-Zdrój, ul. Wrocławska 2
2. Wojewoda Śląski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 18 lipca 2007 r. na rachunek nr: 91 1240 1037 1111 0010 0305 1213.

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
ul. Wrocławska 2
44-335 Jastrzębie-Zdrój

TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza Taryfa stanowi
załącznik do Decyzji Prezesa URE
z dnia 23.11.2007 r.
Nr OKA-4210-34(10)/2007/163/VIII/PP

1. Objasnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

- **Przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej (Przedsiębiorstwo Państwowe) z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju ul. Wrocławska 2 – w skrócie: PEC Jastrzębie – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem;
- **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **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;
- **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;
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **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;
- **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;
- **układ po miarowo-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;

- **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;
- **zamówiona moc ciepła** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc ciepła, 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;
- **SEJ** – Spółka Energetyczna „Jastrzębie” SA. z siedzibą w Jastrzębiu-Zdroju;
- **Megawat** – Przedsiębiorstwo Energetyczne „Megawat” Sp. z o. o. z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach;
- **KW** – Kompania Węglowa S. A. z siedzibą w Katowicach;

2. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

PEC Jastrzębie prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- a) wytwarzania ciepła – koncesja nr **WCC/560/163/U/OT-2/98/BM** z dnia 12 listopada 1998 r., ze zmianą nr **WCC/560A/163/W/3/2000/RW** z dnia 13 czerwca 2000 r., ze zmianą nr **WCC/560B/163/W/3/2001/RW** z dnia 10 kwietnia 2001 r., ze zmianą nr **WCC/560C/163/W/3/2002/ASA** z dnia 31 stycznia 2002 r., ze zmianą nr **WCC/560D/163/W/OKA/2002/RK** z dnia 27 stycznia 2003 r., ze zmianą nr **WCC/560E/163/W/OKA/2003/RK** z dnia 07 stycznia 2004 r. ze zmianą nr **WCC/560F/163/W/OKA/2004/CW** z dnia 22 czerwca 2004 r. ze zmianą nr **WCC/560G/163/W/OKA/2004/RK** z dnia 20 stycznia 2005 r. ze zmianą, nr **WCC/560H/163/W/OKA/2005/CW** z dnia 29 lipca 2005 r., oraz ze zmianą nr **WCC/560I/163/W/OKA/2006/CW** z dnia 21 września 2006 r.
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła – koncesja nr **PCC/**

586/163/U/OT-2/98/BM z dnia 12 listopada 1998 r., ze zmianami: nr **PCC/586A/163/W/3/2001/ASA** z dnia 12 października 2001r., nr **PCC/586B/163AY/3/2002/ASA** z dnia 31 stycznia 2002 r., nr **PCC/586C/163/W/OKA/2002/RK** z dnia 07 stycznia 2003 r.

nr **PCC/586D/163/W/ OKA/2002/RK** z dnia 07 stycznia 2004 r.

nr **PCC/586E/163/W/OKA/2004/CW** z dnia 22 czerwca 2004 r.,

nr **PCC/586F /163/W/OKA/2005/CW** z dnia 29 lipca 2005 r., oraz

nr **PCC/586G/163/W/OKA/2006/CW** z dnia 21 września 2006 r.

c) obrotu ciepłem – koncesja nr **OCC/154/163/**

U/OT-2/98/BM z dnia 12 listopada 1998 r., ze zmianami: nr **OCC/154/S/163/U/3/99** z dnia 10 września 1999 r.,

nr **OCC/154A/163/W/OKA/2002/RK** z dnia 07 stycznia 2003 r.,

nr **OCC/154B/163/W/OKA/2002/RK** z dnia 07 stycznia 2004 r., oraz

nr **OCC/154C/163/W/OKA/2006/CW** z dnia 21 września 2006 r.

3. Podział odbiorców na grupy

Podziału odbiorców na grupy dokonano w zależności od:

- źródła ciepła,
- sieci ciepłowniczej,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grup odbiorców
1.	W-01	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność i eksploatowanym przez PEC Jastrzębie, zlokalizowanym w Knurowie ul. Kozielka 8; nośnik ciepła – woda
2.	W-02	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność i eksploatowanym przez PEC Jastrzębie, zlokalizowanym w Knurowie ul. Sienkiewicza 29; nośnik ciepła – woda
3.	W-03	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność i eksploatowanym przez PEC Jastrzębie, zlokalizowanym w Knurowie ul. Niepodległości 7; nośnik ciepła – woda
4.	W-11	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność i eksploatowanym przez PEC Jastrzębie, zlokalizowanym w Raciborzu ul. Od-rzańska 5; nośnik ciepła – woda
5.	W-12	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność i eksploatowanym przez PEC Jastrzębie, zlokalizowanym w Raciborzu ul. Rynek 1; nośnik ciepła – woda
6.	W-13	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność i eksploatowanym przez PEC Jastrzębie, zlokalizowanym w Raciborzu ul. K. Miarki 13; nośnik ciepła – woda
7.	W-15	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność i eksploatowanym przez PEC Jastrzębie, zlokalizowanym w Rybniku ul. Koper-nika 1; nośnik ciepła – woda
8.	W-16	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność i eksploatowanym przez PEC Jastrzębie, zlokalizowanym w Wodzisławiu Śl. ul. Szkolna 10; nośnik ciepła – woda
9.	W-17	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła, stanowiących własność i eksploatowanych przez PEC Jastrzębie, zlokalizowanych w Jastrzębiu-Zdrój ul. Gagarina 118a i ul. Krasickiego 21; nośnik ciepła – woda
10.	W-22	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła, zlokalizowanym w Kuźni Raciborskiej przy ul. Krasickiego 12, zasilającym bezpośrednio zewnętrzną in-stalację odbiorczą; źródło ciepła i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
11.	W-24	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Rybniku ul. Karłowicza 2a, zasilającym bezpośrednio zewnętrzną instalację odbiorczą, źródło ciepła i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda

12.	W-26	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła, stanowiącym własność i eksploatowanym przez PEC Jastrzębie, zlokalizowanym w Rybniku ul. Obywatelska 5, nośnik ciepła – woda
13.	W-28-B1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Czerwionce-Leszczynach ul. Polna 1, poprzez sieć ciepłowniczą; źródło i sieć stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
14.	W-28-B2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Czerwionce-Leszczynach ul. Polna 1, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny; źródło, sieć i węzeł cieplny stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
15.	W-28-B4	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Czerwionce-Leszczynach ul. Polna 1, poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny; źródło, sieć i grupowy węzeł cieplny stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
16.	W-28-B5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Czerwionce-Leszczynach ul. Polna 1, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą; źródło, sieć, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
17.	W-29-B1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Raciborzu ul. Studzienna 3 i ul. Batorego 6, poprzez sieć ciepłowniczą; źródło przy ul. Studziennej 3 stanowi własność i jest eksploatowane przez PEC Jastrzębie, źródło przy ul. Batorego 6 jest eksploatowane przez PEC Jastrzębie; sieć stanowi własność i jest eksploatowana przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
18.	W-29- B2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Raciborzu ul. Studzienna 3 i ul. Batorego 6, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny; źródło przy ul. Studziennej 3 stanowi własność i jest eksploatowane przez PEC Jastrzębie, źródło przy ul. Batorego 6 jest eksploatowane przez PEC Jastrzębie; sieć i węzeł cieplny stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
19.	W-29-B3	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Raciborzu ul. Studzienna 3 i ul. Batorego 6, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą; źródło przy ul. Studziennej 3 stanowi własność i jest eksploatowane przez PEC Jastrzębie, źródło przy ul. Batorego 6 jest eksploatowane przez PEC Jastrzębie; sieć i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; grupowy węzeł cieplny jest eksploatowany przez odbiorcę; nośnik ciepła – woda
20.	W-29-B4	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Raciborzu ul. Studzienna 3 i ul. Batorego 6, poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny; źródło przy ul. Studziennej 3 stanowi własność i jest eksploatowane przez PEC Jastrzębie, źródło przy ul. Batorego 6 jest eksploatowane przez PEC Jastrzębie; sieć i grupowy węzeł cieplny stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
21.	W-29-B5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Raciborzu ul. Studzienna 3 i ul. Batorego 6, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą; źródło przy ul. Studziennej 3 stanowi własność i jest eksploatowane przez PEC Jastrzębie, źródło przy ul. Batorego 6 jest eksploatowane przez PEC Jastrzębie; sieć, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
22.	W-30-B1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Raciborzu ul. Nad Koleją, poprzez sieć ciepłowniczą; źródło i sieć stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda

23.	W-30-B2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Raciborzu ul. Nad Koleją, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny; źródło, sieć i węzeł cieplny stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
24.	W-30-B5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Raciborzu ul. Nad Koleją, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą; źródło, sieć, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
25.	W-31-B1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Wodzisławiu Śląskim ul. Radlińska 72, ul. Leszka 79 i ul. Kubsza 28 poprzez sieć ciepłowniczą; źródła i sieć stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
26.	W-31-B2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Wodzisławiu Śląskim ul. Radlińska 72, ul. Leszka 79 i ul. Kubsza 28, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny; źródła, sieć i węzeł cieplny stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
27.	W-31-B5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Wodzisławiu Śląskim ul. Radlińska 72, ul. Leszka 79 i ul. Kubsza 28, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą; źródła, sieć, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
28.	W-33-B1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Żorach ul. Pszczyńska 54 i ul. Wojska Polskiego 8, poprzez sieć ciepłowniczą; źródła i sieć stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
29.	W-33-B2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Żorach ul. Pszczyńska 54 i ul. Wojska Polskiego 8, poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny; źródła, sieć i węzeł cieplny stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
30.	W-33-B4	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Żorach ul. Pszczyńska 54 i ul. Wojska Polskiego 8, poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny; źródła, sieć i grupowy węzeł cieplny stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
31.	W-33-B5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone w źródłach ciepła zlokalizowanych w Żorach ul. Pszczyńska 54 i ul. Wojska Polskiego 8, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą; źródła, sieć, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie; nośnik ciepła – woda
32.	JZ-C1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ -(źródło ciepła – Elektrociepłownia „Zofiówka”) poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Jastrzębie
33.	JZ-C2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Zofiówka”) poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
34.	JZ-C4	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Zofiówka”) poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
35.	JZ-C5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Zofiówka”) poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie

36.	JZ-C6	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Zofiówka”) poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą; sieć jest eksploatowana przez SEJ; grupowy węzeł cieplny i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie
37.	JM-C1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Moszczenica”) poprzez sieci ciepłownicze stanowiące własność i eksploatowane przez SEJ i PEC Jastrzębie.
38.	JM-C2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Moszczenica”) poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
39.	JM-C5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Moszczenica”) poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
40.	JM-C6	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Moszczenica”) poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą; sieć jest eksploatowana przez SEJ; grupowy węzeł cieplny i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie
41.	JM-C8	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Moszczenica”) poprzez sieć ciepłowniczą, eksploatowaną przez SEJ oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
42.	JM-C9	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Moszczenica”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez SEJ oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
43.	JP-C2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Pniówek”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez SEJ oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny, stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
44.	JP-C6	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez SEJ – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Pniówek”) poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą; sieć jest eksploatowana przez SEJ; grupowy węzeł cieplny i zewnętrzna instalacja odbiorcza stanowią własność i są eksploatowane przez PEC Jastrzębie
45.	MK-C1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez Megawat – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Knurów”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Megawat oraz sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Jastrzębie
46.	MK-C2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez Megawat – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Knurów”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Megawat oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
47.	MK-C4	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez Megawat – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Knurów”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Megawat oraz sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
48.	MK-C5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez Megawat – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Knurów”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Megawat oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
49.	MD-C1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez Megawat – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Dębieńsko”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Megawat oraz sieć ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie miasta Czerwionka-Leszczyny – dzielnicy „Centrum” stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Jastrzębie

50.	MD-C2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez Megawat – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Dębieńsko”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Megawat oraz sieć ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie miasta Czerwionka-Leszczyny – dzielnicy „Centrum” i węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
51.	MD-C5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez Megawat – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Dębieńsko”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Megawat oraz sieć ciepłowniczą zlokalizowaną na terenie miasta Czerwionka-Leszczyny – dzielnicy „Centrum”, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
52.	MS-C7	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez Megawat – (źródło ciepła – Ciepłownia „Szczygłowice”) poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowane przez Megawat oraz zewnętrzną instalację odbiorczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Jastrzębie
53.	RC-C1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Chwałowice”) poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Jastrzębie
54.	RC-C2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Chwałowice”) poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
55.	RC-C4	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Chwałowice”) poprzez sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
56.	RC-C5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Chwałowice”) poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
57.	RC-C6	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Chwałowice”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez KW oraz grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
58.	RR-C1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Ciepłownia „Rymer”) poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Jastrzębie
59.	RR-C2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Ciepłownia „Rymer”) poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
60.	ER-C1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez Elektrownię „Rybnik” S. A. – (źródło ciepła – Elektrownia „Rybnik”) poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Jastrzębie
61.	RN-C2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Ciepłownia „Jankowice Główne”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez KW oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
62.	RN-C5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Ciepłownia „Jankowice Główne”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez KW oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
63.	RA-C1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Anna”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez KW oraz sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Jastrzębie

64.	RA-C5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Anna”) poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez KW oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
65.	RJ-C1	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW-(źródło ciepła – Kociołnia „Jedłownik”) poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez PEC Jastrzębie
66.	RJ-C2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Kociołnia „Jedłownik) poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
67.	RG-C2	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Ciepłownia „Ignacy”) poprzez sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie
68.	RG-C5	Odbiorcy, dla których dostarczane jest ciepło wytworzone przez KW – (źródło ciepła – Ciepłownia „Ignacy”) poprzez sieć ciepłowniczą grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą stanowiące własność i eksploatowane przez PEC Jastrzębie

4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

4.1 Ceny i stawki opłat dla odbiorców w poszczególnych grupach

4.1.1 Stawki opłat dla odbiorców w grupach:

Grupa Odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną (zł/MW)		Stawka opłaty za ciepło (zł/GJ)	
	netto	brutto*	netto	brutto*
1	2	3	4	5
W-01	5.407,48	6.597,13	42,68	52,07
W-02	4.818,63	5.878,73	46,52	56,75
W-03	9.240,79	11.273,76	38,83	47,37
W-11	12.157,94	14.832,69	41,49	50,62
W-12	12.483,84	15.230,28	38,01	46,37
W-13	9.584,43	11.693,00	44,66	54,49
W-15	8.321,48	10.152,21	47,67	58,16
W-16	14.012,83	17.095,65	35,27	43,03
W-17	8.224,00	10.033,28	38,29	46,71
W-22	9.817,24	11.977,03	29,74	36,28
W-24	10.266,34	12.524,93	39,21	47,84
W-26	5.081,04	6.198,87	48,05	58,62

- stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.2 Ceny i stawki opłat dla odbiorców w grupach:

Grupa odbiorców		Cena za zamówioną moc cieplną	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m ³	zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4	5	6	7	8
W-28-B1	netto	65.661,16	5.471,76	17,21	9,01	16.802,91	1.400,24	5,13
	brutto*	80.106,62	6.675,55	21,00	10,99	20.499,55	1.708,29	6,26
W-28-B2	netto	65.661,16	5.471,76	17,21	9,01	27.613,36	2.301,11	7,43
	brutto*	80.106,62	6.675,55	21,00	10,99	33.688,30	2.807,35	9,06
W-28-B4	netto	65.661,16	5.471,76	17,21	9,01	30.427,08	2.535,59	7,12
	brutto*	80.106,62	6.675,55	21,00	10,99	37.121,04	3.093,42	8,69
W-28-B5	netto	65.661,16	5.471,76	17,21	9,01	39.580,06	3.298,34	10,22
	brutto*	80.106,62	6.675,55	21,00	10,99	48.287,67	4.023,97	12,47
W-29-B1	netto	69.863,97	5.822,00	16,13	10,89	19.469,58	1.622,47	4,79
	brutto*	85.234,04	7.102,84	19,68	13,29	23.752,89	1.979,41	5,84
W-29-B2	netto	69.863,97	5.822,00	16,13	10,89	36.127,55	3.010,63	9,15
	brutto*	85.234,04	7.102,84	19,68	13,29	44.075,61	3.672,97	11,16
W-29-B3	netto	69.863,97	5.822,00	16,13	10,89	24.248,56	2.020,71	5,49
	brutto*	85.234,04	7.102,84	19,68	13,29	29.583,24	2.465,27	6,70
W-29-B4	netto	69.863,97	5.822,00	16,13	10,89	30.082,52	2.506,88	6,72
	brutto*	85.234,04	7.102,84	19,68	13,29	36.700,67	3.058,39	8,20
W-29-B5	netto	69.863,97	5.822,00	16,13	10,89	34.861,50	2.905,12	8,22
	brutto*	85.234,04	7.102,84	19,68	13,29	42.531,03	3.544,25	10,03
W-30-B1	netto	62.132,37	5.177,70	15,50	12,63	19.171,38	1.597,62	4,93
	brutto*	75.801,49	6.316,79	18,91	15,41	23.389,08	1.949,10	6,01
W-30-B2	netto	62.132,37	5.177,70	15,50	12,63	36.741,66	3.061,80	9,45
	brutto*	75.801,49	6.316,79	18,91	15,41	44.824,83	3.735,40	11,53
W-30-B5	netto	62.132,37	5.177,70	15,50	12,63	45.196,00	3.766,33	10,00
	brutto*	75.801,49	6.316,79	18,91	15,41	55.139,12	4.594,92	12,20
W-31-B1	netto	87.889,69	7.324,14	16,52	8,30	16.314,78	1.359,57	3,72
	brutto*	107.225,42	8.935,45	20,15	10,13	19.904,03	1.658,68	4,54
W-31-B2	netto	87.889,69	7.324,14	16,52	8,30	32.225,98	2.685,50	6,72
	brutto*	107.225,42	8.935,45	20,15	10,13	39.315,70	3.276,31	8,20
W-31-B5	netto	87.889,69	7.324,14	16,52	8,30	37.672,59	3.139,38	6,77
	brutto*	107.225,42	8.935,45	20,15	10,13	45.960,56	3.830,04	8,26
W-33-B1	netto	58.058,85	4.838,24	17,14	5,60	11.499,28	958,27	3,48
	brutto*	70.831,80	5.902,65	20,91	6,83	14.029,12	1.169,09	4,25
W-33-B2	netto	58.058,85	4.838,24	17,14	5,60	23.945,60	1.995,47	7,08
	brutto*	70.831,80	5.902,65	20,91	6,83	29.213,63	2.434,47	8,64
W-33-B4	netto	58.058,85	4.838,24	17,14	5,60	18.419,87	1.534,99	6,14
	brutto*	70.831,80	5.902,65	20,91	6,83	22.472,24	1.872,69	7,49
W-33-B5	netto	58.058,85	4.838,24	17,14	5,60	22.820,96	1.901,75	6,46
	brutto*	70.831,80	5.902,65	20,91	6,83	27.841,57	2.320,14	7,88

- ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.3 Dla odbiorców w grupach JZ-C1, JZ-C2, JZ-C4, JZ-C5 PEC Jastrzębie stosuje:

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

c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
w wysokości określonej w taryfie dla ciepła SEJ (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Zofiówka”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grupa Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
JZ-C1	netto	22.703,03	1.891,92	5,68
	brutto*	27.697,70	2.308,14	6,93
JZ-C2	netto	32.527,42	2.710,62	9,02
	brutto*	39.683,45	3.306,96	11,00
JZ-C4	netto	28.293,05	2.357,75	8,74
	brutto*	34.517,52	2.876,46	10,66
JZ-C5	netto	40.175,68	3.347,97	10,98
	brutto*	49.014,33	4.084,52	13,40

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.4 Dla odbiorców w grupie JZ-C6 PEC Jastrzębie stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- 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 SEJ (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Zofiówka”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grupa Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
JZ-C6	netto	18.215,50	1.517,96	5,51
	brutto*	22.222,91	1.851,91	6,72

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.5 Dla odbiorców w grupach JM-C1, JM-C6, JM-C8, JM-C9 PEC Jastrzębie stosuje:

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

metr sześcienny nośnika ciepła,
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 SEJ
(źródło ciepła – Elektrociepłownia „Moszczenica”)

oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC
Jastrzębie:

Grupa Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
JM-C1	netto	26.821,73	2.235,14	5,32
	brutto*	32.722,51	2.726,87	6,49
JM-C6	netto	18.114,43	1.509,54	4,36
	brutto*	22.099,60	1.841,64	5,32
JM-C8	netto	42.508,18	3.542,35	10,89
	brutto*	51.859,98	4.321,67	13,29
JM-C9	netto	20.939,76	1.744,98	5,88
	brutto*	25.546,51	2.128,88	7,17

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.6 Dla odbiorców w grupach JM-C2, JM-C5, PEC Jastrzębie 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 nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła SEJ
(źródło ciepła – Elektrociepłownia „Moszczenica”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grupa Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
JM-C2	netto	35.677,61	2.973,13	10,03
	brutto*	43.526,68	3.627,22	12,24
JM-C5	netto	42.508,18	3.542,35	10,89
	brutto*	51.859,98	4.321,67	13,29

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.7 Dla odbiorców w grupach JP-C2, JP-C6 PEC Jastrzębie 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 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 SEJ
(źródło ciepła – Elektrociepłownia „Pniówek”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grupa Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
JP-C2	netto	25.660,32	2.138,36	7,96
	brutto*	31.305,59	2.608,80	9,71
JP-C6	netto	29.937,20	2.494,77	9,27
	brutto*	36.523,38	3.043,62	11,31

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.8 Dla odbiorców w grupach MK-C1, MK-C2, MK-C4, MK-C5 PEC Jastrzębie stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- 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 Megawat (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Knurów”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grup Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
MK-C1	netto	30.860,32	2.571,69	6,65
	brutto*	37.649,59	3.137,46	8,11
MK-C2	netto	34.477,01	2.873,08	9,64
	brutto*	42.061,95	3.505,16	11,76
MK-C4	netto	37.421,53	3.118,46	10,05
	brutto*	45.654,27	3.804,52	12,26
MK-C5	netto	46.260,21	3.855,02	11,13
	brutto*	56.437,46	4.703,12	13,58

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.9 Dla odbiorców w grupach MD-C1, MD-C2, MD-C5 PEC Jastrzębie stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- 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 Megawat (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Dębieńsko”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grup Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
MD-C1	netto	24.889,48	2.074,12	8,69
	brutto*	30.365,17	2.530,43	10,60
MD-C2	netto	37.440,91	3.120,08	8,54
	brutto*	45.677,91	3.806,50	10,42
MD-C5	netto	36.548,79	3.045,73	10,70
	brutto*	44.589,52	3.715,79	13,05

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.10 Dla odbiorców w grupie MS-C7 PEC Jastrzębie stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- 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 Megawat (źródło ciepła – Ciepłownia „Szczygłowice”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grup Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
MS-C7	netto	32.756,43	2.729,70	8,37
	brutto*	39.962,84	3.330,23	10,21

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.11 Dla odbiorców w grupach RC-C1, RC-C2, RC-C4, RC-C5, PEC Jastrzębie stosuje:

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

metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła KW (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Chwałowice”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grup Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4

RC-C1	netto	28.270,23	2.355,85	7,08
	brutto*	34.489,68	2.874,14	8,64
RC-C2	netto	36.630,11	3.052,51	9,89
	brutto*	44.688,73	3.724,06	12,07
RC-C4	netto	35.031,18	2.919,27	10,80
	brutto*	42.738,04	3.561,51	13,18
RC-C5	netto	44.769,84	3.730,82	10,25
	brutto*	54.619,20	4.551,60	12,51

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.12 Dla odbiorców w grupie RC-C6 PEC Jastrzębie stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- d) stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe –

wyrażoną w złotych za MW zamówionej mocy Ciepłej,

- e) stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe – wyrażoną w złotych za GJ

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła KW (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Chwałowice”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grupa Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
RC-C6	netto	15.179,65	1.264,97	3,56
	brutto*	18.519,17	1.543,26	4,34

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.13 Dla odbiorców w grupach RR-C1, RR-C2, PEC Jastrzębie stosuje:

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

- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła KW (źródło ciepła – Ciepłownia „Rymer”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grupa Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
RR-C1	netto	16.966,80	1.413,90	6,88
	brutto*	20.699,50	1.724,96	8,39
RR-C2	netto	46.813,92	3.901,16	10,06
	brutto*	57.112,98	4.759,42	12,27

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.14 Dla odbiorców w grupie ER-C1 PEC Jastrzębie stosuje:

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

metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła Elektrowni „Rybnik” S.A., (źródło ciepła – Elektrownia Rybnik) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grup Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
ER-C1	netto	34.477,89	2.873,16	7,33
	brutto*	42.063,03	3.505,26	8,94

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.15 Dla odbiorców w grupach RN-C2, RN-C5 PEC Jastrzębie stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- 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 KW (źródło ciepła – Ciepłownia „Jankowice Główne”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grup Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
RN-C2	netto	31.778,92	2.648,24	7,33
	brutto*	38.770,28	3.230,85	8,94
RN-C5	netto	44.907,71	3.742,31	9,04
	brutto*	54.787,41	4.565,62	11,03

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.16 Dla odbiorców w grupach RG-C2, RG-C5 PEC Jastrzębie stosuje:

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

- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła KW (źródło ciepła – Ciepłownia „Ignacy”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grup Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4

RG-C2	netto	31.969,03	2.664,09	11,20
	brutto*	39.002,22	3.250,19	13,66
RG-C5	netto	42.178,00	3.514,83	10,27
	brutto*	51.457,16	4.288,09	12,53

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.17 Dla odbiorców w grupach RA-C1, RA-C5 PEC

Jastrzębie stosuje:

- a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
- b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
- 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 KW (źródło ciepła – Elektrociepłownia „Anna”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grup Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
RA-C1	netto	26.324,05	2.193,67	6,02
	brutto*	32.115,34	2.676,28	7,34
RA-C5	netto	41.633,43	3.469,45	10,16
	brutto*	50.792,78	4.232,73	12,40

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.1.18 Dla odbiorców w grupie RJ-C1, RJ-C2 PEC Jastrzębie stosuje:

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

- c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła KW (źródło ciepła – Kotłownia „Jedłownik”) oraz stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Jastrzębie:

Grup Odbiorców		Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
		zł/MW	zł/MW/m-c	zł/GJ
1		2	3	4
RJ-C1	netto	24.739,79	2.061,65	11,27
	brutto*	30.182,54	2.515,21	13,75
RJ-C2	netto	41.035,67	3.419,64	11,64
	brutto*	50.063,52	4.171,96	14,20

* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica nominalna przyłącza Dn [mm]	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej [zł/m] – wielkości netto		
	przyłącze prowadzone w wykopie otwartym w terenie bez nawierzchni utwardzonej	przyłącze prowadzone w wykopie otwartym w terenie z nawierzchnią asfaltową	przyłącze prowadzone przewiertem bez naruszania nawierzchni
1	2	3	4
25	105,50	178,28	424,98
32	118,98	191,76	451,82
40	120,46	195,69	456,69
50	135,21	207,99	489,44
65	164,50	237,29	514,85
80	190,32	263,10	564,63
100	236,99	309,77	609,04

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 z późn. zmianami).

5. Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 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 z późn. 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 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

6. Warunki stosowania cen i stawek opłat

6.1 Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ustalane w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane 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 ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).

6.2 W przypadkach :

- niedotrzymania przez strony warunków zawartej umowy,

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru 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).

6.3 Opłaty za nielegalny pobór 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 z późn. zmianami).

7. 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

3979

Katowice, dnia 23 listopada 2007 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4210-51(6)/2007/1329/VIII/RZ

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 19 września 2007 r.,
przedsiębiorstwa energetycznego:
Elektrociepłownia „Będzin” S.A.
z siedzibą w Będzinie,
(zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”)

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynnik korekcyjny X_r , określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków wykonywania przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w następnym roku, w stosunku do poprzedniego roku stosowania taryfy – w wysokości 0,3%,
- 3) ustalić okres obowiązywania taryfy i współczynnika korekcyjnego X_r , o którym mowa w punkcie 2, do dnia 31 grudnia 2009 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 §1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła z dnia 9 października 1998 r., nr WCC/201/1329/U/OT-2/98/RZ ze zmianami, w dniu 20 września 2007 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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu działania Prezesa URE należy ustalanie okresu obowiązywania taryfy i współczynników korekcyjnych, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. a.

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

Ocena kosztów uzasadnionych została dokonana na podstawie porównania, wynikających z nich kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy do dnia 31 grudnia 2009 r. i współczynnik korekcyjny X_r 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 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks 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 później niż do 45 dnia od dnia jej opubli-

kowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

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

Marek Miśkiewicz

Otrzymuje:

1. Elektrociepłownia Będzin S.A.
42-500 Będzin, ul. Małobądzka 141
2. Wojewoda Śląski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 19 września 2007 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy, nr 91 1240 1037 1111 0010 0305 1213.

Elektrociepłownia „Będzin” Spółka Akcyjna

TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza taryfa stanowi
załącznik do Decyzji Prezesa URE
z dnia 23.11.2007 r.
nr OKA-4210-51(7)/2007/1329/VIII/RZ

1. OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Przedsiębiorstwo energetyczne	Elektrociepłownia „Będzin” S.A. (zwana w dalszej części taryfy „EC Będzin S.A.”) – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła
Źródło ciepła	połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła
EC Będzin	źródło ciepła zlokalizowane w Będzinie, przy ul. Małobądzkiej 141
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
Zamówiona moc cieplna	zamówiona moc cieplna – ustalona przez odbiorcę 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
Odbiorca	każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym
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

2. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

EC Będzin S.A. prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła na podstawie koncesji udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 9 października 1998 r. nr WCC/201/1329/U/OT-2/98/RZ, ze zmianami: z dnia 29 maja 2002 r., nr WCC/201A/1329/W/OKA/2002/RZ, z dnia 19 listopada 2002 r. nr WCC/201B/1329/W/OKA/2002/PP, z dnia 17 grudnia 2004 r. nr WCC/201C/1329/W/OKA/2004/AM i

z dnia 29 czerwca 2007 r. nr WCC/201-ZTO/1329/W/OKA/2007/PP).

3. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

EC Będzin S.A. dostarcza ciepło w postaci gorącej wody w celu zaspokojenia potrzeb odbiorców w zakresie ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej oraz w postaci pary wodnej dla zaspokojenia odbiorców w zakresie potrzeb technologicznych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonuje się w zależności od rodzaju nośnika ciepła.

Wykaz grup taryfowych

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Opis (charakterystyka) grup taryfowych
1.	W	Odbiorcy przyłączem bezpośrednim do EC Będzin. Nośnik ciepła w postaci gorącej wody.
2.	P	Odbiorcy przyłączeni bezpośrednim do EC Będzin. Nośnik ciepła w postaci pary wodnej.

4. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN

EC Będzin S.A. stosuje następujące ceny:

Ceny stosowane dla odbiorców w grupie „W”

L. p.	Wyszczególnienie	Jednostka	Cena netto	Cena brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata	zł/MW zł/MW/m-c	51 192,11 4 266,01	62 454,37 5 204,53
2.	Cena ciepła	zł/GJ	14,41	17,58
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	11,86	14,47

- Uwaga: ceny brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

Ceny stosowane dla odbiorców w grupie „P”

L. p.	Wyszczególnienie	Jednostka	Cena netto	Cena brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną Miesięczna rata	zł/MW zł/MW/m-c	42 323,65 3 526,97	51 634,85 4 302,90
2.	Cena ciepła	zł/GJ	10,49	12,80
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	8,58	10,47

- Uwaga: ceny brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

5. ZASADY USTALANIA CEN

Ceny przedstawione, w punkcie 4 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 z późniejszymi zmianami) oraz rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. nr 193, poz. 1423).

6. WARUNKI STOSOWANIA CEN

- Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane 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 ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).
- W przypadkach:

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

EC Będzin S.A. stosuje 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).

- 6.3. Opłaty za nielegalny pobór ciepła oblicza się na podstawie cen 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 z późniejszymi zmianami).

7. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN

EC Będzin S.A. powinna powiadomić odbiorców o zmianie cen za dostarczane 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 Karowicach

Marek Miśkiewicz

3980

Katowice, dnia 23 listopada 2007 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA-4210-32(9)/2007/271/VII/PS

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, Nr 170, poz. 1217 i z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) 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 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524).

po rozpatrzeniu wniosku
zawartego w piśmie z dnia 11 lipca 2007 r.,
przedsiębiorstwa energetycznego
– **Zakład Inżynierii Miejskiej Spółka z ograniczoną**
odpowiedzialnością z siedzibą w Mikołowie
posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców: 0000149836,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 635-10-06-267,

(zwanego w dalszej części decyzji
„Przedsiębiorstwem”)

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2008 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 25 września 1998 r. nr WCC/87/271/U/2/98/PK ze zmianami – na wytwarzanie ciepła, z dnia 25 września 1998 r., nr PCC/92/271/U/2/98/PK ze zmianą – na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz z dnia 25 września 1998 r., nr OCC/34/271/U/2/98/PK – na obrót ciepłem, w dniu 16 lipca 2007 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 ustaliło 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”.

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.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena kosztów uzasadnionych 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).

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 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 opu-

blikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

**Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

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

Marek Miśkiewicz

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 13 lipca 2007 r. na rachunek Urzędu Dzielnicy Wola – Miasta Stołecznego Warszawy, nr 91 1240 1037 1111 0010 0305 1213.

Otrzymują:

1. Pan Wiesław Wiencek – Pełnomocnik
Zakładu Inżynierii Miejskiej Sp. z o.o.
ul. Kolejowa 4
43-190 Mikołów,
2. Wojewoda Śląski.

**Zakład Inżynierii Miejskiej
Spółka z o.o.
43-190 Mikołów
ul. Kolejowa 4**

TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza taryfa
stanowi załącznik do Decyzji Prezesa URE
z dnia 23.11.2007 r.
nr OKA-4210-32(9)/2007/VII/PS

Część I

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Inżynierii Miejskiej Spółka z o.o. w Mikołowie (w skrócie ZIM Sp. z o.o.), podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji oraz obrotu ciepłem,
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. obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
 10. 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,
 11. 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.

12. „MIFAMA” – Spółka Akcyjna z siedzibą w Mikołowie – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła (zwany w skrócie „MIFAMA S.A.”)

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło, która obejmuje:

- wytwarzanie na podstawie koncesji nr WCC/87/271/U/2/98/PK z dnia 25 września 1998 r. wraz ze zmianami nr WCC/87A/271/W/3/2001/MJ z dnia 5 kwietnia 2001 r. oraz nr WCC/87B/271/W/OKA/2004/KR z dnia 14 lipca 2004 r.,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła na podstawie koncesji nr PCC/92/271/U/2/98/PK z dnia 25 września 1998 r. wraz ze zmianą nr PCC/92A/271/W/3/2001/MJ z dnia 5 kwietnia 2001 r.,
- obrót ciepłem na podstawie koncesji nr OCC/34/271/U/2/98/PK z dnia 25 września 1998 r.

Część III

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podziału odbiorców na grupy dokonano według następujących kryteriów:

1. źródła ciepła,
2. miejsca dostarczania ciepła.

Wyróżnia się następujące grupy odbiorców:

Lp.	Grupa odbiorców	Charakterystyka odbiorcy
1.	KR/Z	Odbiorcy, pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła zlokalizowanego przy Rynku w Mikołowie. Źródło ciepła jest eksploatowane przez ZIM Sp. z o.o.
2.	KS/P/W.in	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Mikołowie przy ulicy Skalnej, poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez ZIM Sp. z o.o.
3.	KG/P	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Mikołowie przy ulicy Grażyńskiego, poprzez sieć ciepłowniczą. Źródło ciepła oraz sieć ciepłownicza są eksploatowane przez ZIM Sp. z o.o.
4.	KG/P/W.gr	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Mikołowie przy ulicy Grażyńskiego, poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza oraz grupowy węzeł cieplny są eksploatowane przez ZIM Sp. z o.o.
5.	KG/P/W.gr/I	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Mikołowie przy ulicy Grażyńskiego, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalację odbiorczą. Źródło ciepła, sieć ciepłownicza, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzna instalacja odbiorcza są eksploatowane przez ZIM Sp. z o.o.

6.	KZ/P	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła należącym do „MIFAMA” S.A. poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez ZIM Sp. z o.o.
7.	KZ/P/W.in	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła należącym do „MIFAMA” S.A. poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez ZIM Sp. z o.o.
8.	KZ/P/W.gr/I	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła należącym do „MIFAMA” S.A. poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalację odbiorczą eksploatowane przez ZIM Sp. z o.o.

Część IV

Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat w grupach odbiorców zasilanych ze źródeł ciepła stanowiących własność i eksploatowanych przez ZIM Sp. z o.o.

GRUPA KR/Z

L. p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto	Brutto*
1	Stawka opłaty miesięczne za zamówioną moc cieplną	zł/MW	222,76	271,77
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	48,73	59,45

* Stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

GRUPA KS/P/W.in

L. p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto	Brutto*
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	56 826,74	69 328,62
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	4 735,56	5 777,38
2	Cena ciepła	zł/GJ	37,46	45,70
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,63	12,97
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	19 199,86	23 423,83
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 599,99	1.951,99
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,81	8,31

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

GRUPA KG/P

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto	Brutto*
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	43 322,60	52 853,57
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	3 610,22	4 404,47
2	Cena ciepła	zł/GJ	17,19	20,97

3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,04	12,25
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	12 711,35	15 507,85
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 059,28	1 292,32
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,30	6,47

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

GRUPA KG/P/W.gr

L. p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto	Brutto *
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	43 322,60	52 853,57
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	3 610,22	4 404,47
2	Cena ciepła	zł/GJ	17,19	20,97
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,04	12,25
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	21 289,14	25 972,75
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 774,10	2 164,40
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,21	13,68

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

GRUPA KG/P/W.gr/I

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto	Brutto *
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	43 322,60	52 853,57
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	3 610,22	4 404,47
2	Cena ciepła	zł/GJ	17,19	20,97
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,04	12,25
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	29 161,52	35 577,05
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 430,13	2 964,76
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,25	16,17

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

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców pobierających ciepło z sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez ZIM Sp. z o.o., zasilanej z „MIFAMA” S.A.

Dla odbiorców w grupach: KZ/P, KZ/P/W.in i KZ/P/W.gr/I – ZIM Sp. z o.o. stosuje:
a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w

- złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła „MIFA-MA” S.A. oraz stawki opłat w wysokości określonej przez ZIM Sp. z o.o.:

GRUPA KZ/P

L. p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto	Brutto*
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	11 253,67	13 729,48
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	937,81	1 144,13
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,38	6,56

* Stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%.

GRUPA KZ/P/W.in

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto	Brutto*
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	17 655,69	21 539,94
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 471,31	1 795,00
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,65	9,33

* Stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%.

GRUPA KZ/P/W.gr/I

L. p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Netto	Brutto*
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	24 151,53	29 464,87
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 012,63	2 455,41
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,32	12,59

* Stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%.

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 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, 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. 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 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Część VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalane w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane 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 ciepłowniczych (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 poboru 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 nielegalny pobór ciepła oblicza się na pod-

stawie 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 zmianie cen i 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

3981

INFORMACJA

o decyzjach Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Nr WCC/21-ZTO-A/290/W/OKA/2007/KR, Nr PCC/21-ZTO-A/290/W/OKA/2007/KR

W dniu 23 listopada 2007 r. na wniosek Ciepłowni Siemianowice Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Siemianowicach Śląskich, zostały zmienione koncesje na wytwarzanie ciepła, na przesyłanie ciepła oraz na dystrybucję ciepła udzielone temu przedsiębiorstwu energetycznemu.

Uzasadnienie:

Koncesjonariusz posiada koncesję na wytwarzanie ciepła udzieloną decyzją z dnia 31 sierpnia 1998 r., nr WCC/21/290/U/1/98/JB ze zmianami, a także koncesję na przesyłanie ciepła oraz na dystrybucję ciepłem udzieloną decyzją z dnia 31 sierpnia 1998 r., nr PCC/21/290/U/1/98/JB ze zmianami, z okresem ich obowiązywania do 15 września 2018 r.

Pismem z dnia 12 października 2007 r. uzupełnionym w dniu 18 października 2007 r. Ciepłownia Siemianowice Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą

w Siemianowicach Śląskich wniosła o zmianę ww. koncesji poprzez uwzględnienie zmiany adresu Spółki.

Po analizie stanu faktycznego stwierdzono, że powyższe pisma Koncesjonariusza stanowią uzasadniony wniosek o zmianę ww. decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zm.) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zmienił swoje decyzje w sprawie udzielenia koncesji na wytwarzanie ciepła, 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

3982

INFORMACJA

o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

nr PCC/335-ZTO/1197/W/OKA/2007/HM

W dniu 23 listopada 2007 r., na wniosek Koksowni Przyjaźń Sp. z o.o. z siedzibą Dąbrowie Górniczej, przy ul. Koksowniczej 1, kod poczt. 42-523 Dąbro-

wa Górnicza, została zmieniona koncesja na przesyłanie i dystrybucję ciepła udzielona temu przedsiębiorstwu energetycznemu.

Uzasadnienie

Decyzją z dnia 26 października 1998 r., nr PCC/335/1197/OT-2/98/BK z późniejszymi zmianami, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki udzielił przedsiębiorcy – Koksownia Przyjaźń Sp. z o. o. z siedzibą Dąbrowie Górniczej, koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła na okres do dnia 31 października 2008 r., określając w niej m.in. przedmiot i zakres działalności objętej koncesją.

W dniu 30 kwietnia 2007 r. wpłynęło pismo Koncesjonariusza, w którym wniósł on o zmianę okresu ważności ww. koncesji. Pismo to zostało uznane za wniosek o zmianę ww. decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o którym mowa w art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.). Zgodnie z tym przepisem decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W myśl art. 39 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997

r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) przedsiębiorstwo energetyczne może złożyć wniosek o przedłużenie ważności koncesji, nie później niż na 18 miesięcy przed jej wygaśnięciem.

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego Koncesjonariusz został wezwany do przedstawienia informacji i wyjaśnień w sprawie objętej wnioskiem, co uczynił wyrażając jednocześnie zgodę na dokonanie (oprócz zmiany terminu ważności koncesji i określenia go do dnia 31 października 2018 r.) także m.in. zmian dotyczących warunków prowadzenia działalności określonych w przedmiotowej koncesji oraz brzmienia punktu „Przedmiot i zakres działalności”.

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

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

3983

OBWIESZCZENIE

Komisarza Wyborczego w Częstochowie

z dnia 26 listopada 2007 r.

**o wynikach wyborów uzupełniających do Rady Gminy w Starczy przeprowadzonych
w dniu 25 listopada 2007 r.**

Na podstawie art. 182 ust. 1 i 2 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 późn. zm.¹) Komisarz Wyborczy w Częstochowie podaje do publicznej wiadomości wyniki wyborów uzupełniających do Rady Gminy w Starczy przeprowadzonych w dniu 25 listopada 2007 r.

I

- A. Wybory przeprowadzono w 1 okręgu wyborczym.
- B. Wybierano 1 radnego spośród 2 kandydatów zgłoszonych na 2 listach kandydatów.
- C. Wybrano 1 radnego.
- D. Uprawnionych do głosowania było 431 osób.
- E. W wyborach wzięło udział (osoby, którym wydano karty do głosowania) 113 wyborców, to jest 26,22% uprawnionych do głosowania.
- F. Ogółem głosów oddano (liczba kart ważnych) 113.
- G. Głosów ważnych oddano 113, to jest 100,00%

ogólnej liczby głosów oddanych.

- H. Głosów nieważnych oddano 0, to jest 0,00% ogólnej liczby głosów oddanych.

II

Wyniki wyborów:

Okręg wyborczy nr 3, w którym wybierano 1 radnego.

- A. Wybory odbyły się.
- B. Głosowanie przeprowadzono.
- C. Ogółem głosów oddano (liczba kart ważnych) 113.
- D. Głosów ważnych oddano 113.
- E. Radną została wybrana:
z listy nr 1 KWW ELŻBIETY MUSIK
1) MUSIK Elżbieta
- F. W okręgu wszystkie mandaty zostały obsadzone.

KOMISARZ WYBORCZY
w Częstochowie

Edward Przesłański

¹ Zmiany tekstu jednolitego wymienionej ustawy zostały ogłoszone w Dz. U. 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 oraz z 2007 r. Nr 25, poz. 162 i Nr 48, poz. 327.

3984

ANEKS NR 2

z dnia 16 listopada 2007 r.

do Porozumienia z dnia 11.04.2006 r.

w sprawie organizowania, prowadzenia i finansowania nauki religii dla uczniów wyznania ewangelicko-augsburskiego w punkcie katechetycznym w Wodzisławiu Śląskim przy ul. Ks. Pośpiecha 1

zawarty pomiędzy:

Miastem Wodzisław Śląski reprezentowanym przez:
mgr Mieczysława Kieczę – Prezydenta Miasta Wodzisław Śląski

a

Gminą Mszana reprezentowaną przez:
mgr Jerzego Grzegoszczyka – Wójta Gminy Mszana

§ 1

1. W porozumieniu z dnia 11.04.2006 r. strony dokonują następujących zmian:

- 1) § 3 ust.1 otrzymuje brzmienie „Planowany koszt realizacji zadania, o którym mowa w § 1, w roku szkolnym 2007/2008 wyniesie 20 297 zł.
- 2) § 3 ust. 3 otrzymuje brzmienie „Gmina Mszana przekaze w roku szkolnym 2007/2008 na realizację zadania, o którym mowa w § 1 środki finansowe w wysokości 2 297 zł na rachunek bankowy Miasta Wodzisław Śląski:

ING Bank Śląski 02105010701000002314554615

§ 2

Pozostałe postanowienia porozumienia pozostają bez zmian.

§ 3

Niniejszy aneks wchodzi w życie z dniem podpisania.

§ 4

Aneks podlega ogłoszeniu w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

§ 5

Aneks niniejszy zostaje sporządzony w trzech jedno-brzmiących egzemplarzach, z czego po jednym otrzymuje każda ze stron a jeden egzemplarz zostanie przekazany do publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

WÓJT

PREZYDENT MIASTA

mgr Jerzy Grzegoszczyk

mgr Mieczysław Kieca

3985

UCHWAŁA NR XII/98/2007 Rady Powiatu w Częstochowie

z dnia 29 października 2007 r.

w sprawie zmiany Statutu Powiatu Częstochowskiego

Na podstawie art. 2 ust. 4 oraz art. 12 pkt 1 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 roku o samorządzie powiatowym (Dz. U. z 2001 r. Nr 142 poz. 1592 z późn. zm.)

Rada Powiatu w Częstochowie
uchwała, co następuje:

§ 1

Załącznik Nr 6 do Statutu Powiatu Częstochowskiego przyjętego uchwałą Rady Powiatu w Częstochowie Nr XXVIII/206/2001 z dnia 30 sierpnia 2001 roku w sprawie uchwalenia Statutu Powiatu Częstochowskiego

(Dz. Urz. Woj. Śląskiego z 2001 r. Nr 80 poz.2033 z późn. zm.) otrzymuje brzmienie:

„WYKAZ JEDNOSTEK ORGANIZACYJNYCH POWIATU CZĘSTOCHOWSKIEGO”

1. Powiatowe Centrum Pomocy Rodzinie w Częstochowie
2. Powiatowy Zarząd Dróg w Częstochowie
3. Zespół Opieki Zdrowotnej w Blachowni
4. Miejska Przychodnia Rejonowa w Koniecpolu
5. Dom Pomocy Społecznej w Blachowni
6. Dom Pomocy Społecznej w Turowie

7. Dom Pomocy Społecznej w Lelowie
8. Zespół Szkół Ponadgimnazjalnych w Koniecpolu w skład którego wchodzi:
 - a/ Liceum Ogólnokształcące w Koniecpolu
 - b/ Liceum Profilowane w Koniecpolu
 - c/ Technikum Nr 1 w Koniecpolu
 - d/ Technikum Nr 2 w Koniecpolu
 - e/ Zasadnicza Szkoła Zawodowa w Koniecpolu
 - f/ Technikum Uzupełniające dla Dorosłych w Koniecpolu
9. Liceum Ogólnokształcące w Kamienicy Polskiej
10. Zespół Szkół im. Władysława Szafera w Złotym Potoku w skład którego wchodzi:
 - a/ Liceum Ogólnokształcące w Złotym Potoku
 - b/ Technikum w Złotym Potoku
 - c/ Zasadnicza Szkoła Zawodowa w Złotym Potoku
 - d/ Szkolne Schronisko Młodzieżowe w Złotym Potoku – sezonowe
11. Specjalny Ośrodek Szkolno-Wychowawczy im. Jana Brzechwy w Bogumiłku w skład którego wchodzi:
 - a/ Szkoła Podstawowa Specjalna w Bogumiłku

- b/ Gimnazjum Specjalne w Bogumiłku
- c/ Szkoła Specjalna Przysposabiająca do Pracy w Bogumiłku
12. Publiczna Poradnia Psychologiczno-Pedagogiczna w Koniecpolu
13. Powiatowa Poradnia Psychologiczno-Pedagogiczna w Częstochowie
14. Dom Dziecka we Wrzosowej
15. Dom Dziecka w Chorzenicach

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się Zarządowi Powiatu w Częstochowie.

§ 3

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

Przewodniczący Rady

mgr Karol Ostalski

3986

**UCHWAŁA NR 78/XV/2007
Rady Miejskiej w Blachowni**

z dnia 24 października 2007 r.

w sprawie zmiany Uchwały z dnia 7 lutego 2007r. Nr 32/VI/2007 w sprawie ustalenia regulaminu określającego niektóre zasady wynagradzania za pracę oraz zasady przyznawania nauczycielom zatrudnionym w oświatowych jednostkach organizacyjnych na terenie gminy Blachownia dodatków do wynagrodzenia, nagród i dodatków socjalnych w okresie od 1 stycznia 2007 roku do 31 grudnia 2007 roku

Na podstawie: art. 30 ust. 6, 6a, art. 49 ust. 2 oraz art. 54 ust. 7, art. 91 d pkt 1 ustawy z dnia 26 stycznia 1982 roku – Karta Nauczyciela (Dz. U. z 2006 r. Nr 97 poz. 674 z późn. zm.), w związku z art. 18 ust. 2 pkt 15 i art. 40 ust. 1 i art. 42 ustawy z dnia 8 marca 1990 roku o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2001 r. Nr 142, poz. 1591 z późn. zm.),

uchwała się co następuje:

§ 1

Zmienia się uchwałę z dnia 07 lutego 2007 r. Nr 32/VI/2007 w ten sposób, że § 9 pkt 2 dodaje się tiret 1 o następującym brzmieniu:
– w przedszkolach

do 20 wychowanków w oddziale – 40 zł
21 i więcej wychowanków w oddziale – 50 zł

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się Burmistrzowi Blachowni.

§ 3

Uchwała wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego z mocą obowiązującą od 1 stycznia 2007 r.

Przewodniczący Rady

mgr Jacek Kościelny

3987

UCHWAŁA NR 79/XV/2007 Rady Miejskiej w Blachowni

z dnia 24 października 2007 r.

**w sprawie zmiany Uchwały Rady Miejskiej w Blachowni z dnia 15 lutego 2002 r. Nr 210/XXXIII/2002
w sprawie zasad wynajmowania lokali mieszkalnych wchodzących w skład zasobu mieszkaniowego
Miasta i Gminy Blachownia**

Na podstawie art. 21 ust. 1 pkt 2 i ust. 3 ustawy z dnia 21 czerwca 2001 r. „o ochronie praw lokatorów, mieszkaniowym zasobie gminy i o zmianie Kodeksu cywilnego (Dz. U. z 2005 r. Nr 31 poz. 266 z późn. zm.) w zw. z art. 18 ust. 2 pkt 15 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2001r. Nr 142, poz.1591 z późn. zm.),

Rada Miejska w Blachowni
uchwała, co następuje:

§ 1

Zmienia się Uchwałę Nr 210/XXXIII/2002 Rady Miejskiej w Blachowni w ten sposób, że § 12 uchwały otrzymuje następujące brzmienie:

1. W przypadku osób, które nie wstąpiły w stosunek najmu z mocy art. 691 KC po śmierci najemcy, a pozostawały w lokalu, lokal ten może być wynajęty na czas nieoznaczony na rzecz dziadków, rodziców oraz pełnoletnich wnuków i prawnuków zamieszkujących na stałe z najemcą do chwili jego zgonu przez okres trzech lat.

2. Wstąpienie w stosunek najmu dotyczy tylko tych osób, które nie posiadają tytułu prawnego do innego lokalu mieszkalnego, a lokal nie jest obciążony zaległościami z tytułu czynszu.
3. Dotychczasowe § 12,13,14,15 zostaną oznaczone odpowiednio jako § 13, 14, 15, 16.

§ 2

W pozostałej części uchwała nie ulega zmianie.

§ 3

Wykonanie uchwały powierza się Burmistrzowi Blachowni.

§ 4

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

Przewodniczący Rady

mgr Jacek Kościelny

3988

UCHWAŁA NR 76/XI/07 Rady Gminy w Janowie

z dnia 30 października 2007 r.

w sprawie nadania nazwy ulicy w Janowie

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 13) ustawy o samorządzie gminnym (t. j. Dz. U z 2001r. Nr 142 poz. 1591 z późn. zm.)

Rada Gminy w Janowie
uchwała:

§ 1

Nadać nazwę:

1. nieruchomości (drodze) położonej w Janowie oznaczonej jako działki nr 500 i 566 – zgodnie z załącznikiem graficznym nr 1 – „ulica Makowa”;

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy Janów.

§ 3

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

**Przewodniczący Rady
Gminy Janów**

Sławomir Krzysztalowski

3989

UCHWAŁA NR 62/VIII/2007 Rady Gminy Kamienica Polska

z dnia 16 października 2007 r.

w sprawie wysokości opłat za świadczenia prowadzonego przez gminę przedszkola

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 15 ustawy z dnia 8 marca 1990 roku o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2001 r. Nr 142 poz. 1591 z późn. zm.) oraz art. 14 ust. 5 ustawy z dnia 7 września 1991 roku o systemie oświaty (Dz. U. z 2004 r. z 2004 r. Nr 256 poz. 2572 z późn. zm.)

Rada Gminy Kamienica Polska
uchwała, co następuje:

§ 1

1. Opłatę za świadczenia prowadzonego przez gminę przedszkola od jednego dziecka w wysokości:
 - 1) opłata stała miesięczna – 45,00 zł.
 - 2) opłata za pokrycie kosztów wyżywienia dziennego – 3,50 zł.
2. Opłata wymieniona w ustępie 1 pkt 2 podlega zwrotowi proporcjonalnemu w przypadku ciągłej nieobecności dziecka w przedszkolu przez okres powyżej 2 dni.

3. Opłaty wymienione w ustępie 1 powinny być uiszczone przez rodziców lub opiekunów prawnych w terminie do 15 każdego miesiąca.

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy i Dyrektorowi Przedszkola.

§ 3

Traci moc Uchwała Nr 220/XXVII/97 z dnia 18 listopada 1997 roku.

§ 4

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

**PRZEWODNICZĄCY
RADY GMINY**

mgr Halina Rogacz

3990

UCHWAŁA NR 94/XII/2007 Rady Miejskiej w Kłobucku

z dnia 23 października 2007 r.

w sprawie zaliczenia dróg do kategorii dróg gminnych i ustalenia ich przebiegu

Na podstawie art. 7 ust. 1, 2 i 3 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (Dz. U. Jednolity tekst z 2007 r., Nr 19, poz. 115 z późniejszymi zmianami); art. 40 ust. 1 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2001 r., Nr 142, poz. 1591 z późniejszymi zmianami) oraz art. 13 pkt 2 ustawy z dnia 20 lipca 2000 r. o ogłaszaniu aktów normatywnych i niektórych innych aktów prawnych (Dz. U. z 2005 r., Nr 190, poz. 1606 z późniejszymi zmianami)

Rada Miejska w Kłobucku
uchwała co następuje:

§ 1

Zalicza się do kategorii dróg gminnych drogi położo-

ne na terenie gminy Kłobuck i ustala się ich przebieg zgodnie z załącznikiem do niniejszej uchwały.

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się Burmistrzowi Gminy Kłobuck.

§ 3

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

**PRZEWODNICZĄCY
Rady Miejskiej w Kłobucku**

inż. Józef Batóg

**Załącznik
do Uchwały Nr 94/XII/2007
Rady Miejskiej w Kłobucku
z dnia 23 października 2007 r.**

Lp.	Oznaczenie ew. drogi	Obręb	Nazwa ulicy	Przebieg drogi gminnej
1	2	3	4	5
1	556 k.m.2	Smugi	Przejazdowa	Początek od ul. Wspólnej do końca
2	552 k.m.1	Smugi	Wspólna	Początek od ul. W. Witosa do ul. Szkolnej
3	326 k.m.2 115 k.m.1	Niwa Skrzeszów	Kasztanowa	Początek od ul. S. Staszica do końca
4	82, 252 k.m.3	Borowianka	Olszowiec	Początek od ul. Tartakowej do skrzyżowania z ul. Stawową i ul. Spacerową
5	804 k.m1, 2	Biała Górna	Zagórska	Początek od skrzyżowania z ul. Sadową do końca
6	831/2, 832 k.m 8	Biała Górna	Parkowa	Początek od ul. Częstochowskiej do końca
7	830, 829/2 k.m.8	Biała Górna	Słoneczna	Początek od skrzyżowania z ul. Częstochowską do końca
8	826 k.m.8	Biała Górna	Studzienna	Początek od ul. Strażackiej do skrzyżowania z ul. Polną
9	292 k.m5	Biała Dolna	Mała	Początek od ul. Jasnogórskiej do ul Nadrzecznej
10	456 k.m.5, 7	Biała Dolna	Nadrzeczna	Początek od skrzyżowania z ul. Częstochowską do ul. Jasnogórskiej
11	3958 k.m. 26 3804 3872 3927/2 k.m. 25	Kłobuck	Ogródowa	Początek od ul. S. Staszica do skrzyżowania z ul. Gagarina

**PRZEWODNICZĄCY
Rady Miejskiej w Kłobucku**

inż. Józef Batóg

3991

UCHWAŁA NR XIII/108/07 Rady Miasta w Myszkowie

z dnia 30 października 2007 r.

**w sprawie zmiany Uchwały Nr XXV/235/04 Rady Miasta w Myszkowie z dn. 28.10.2004 r.
w sprawie zasad przeznaczania do sprzedaży lokali mieszkalnych oraz wyrażenia zgody
na stosowanie bonifikaty od ceny sprzedaży lokali mieszkalnych**

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 9 lit. „a” ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (tekst jednolity Dz. U. z 2001 r. Nr 142 poz. 1591 z późn. zm.) oraz art. 68 ust. 1 a ustawy o gospodarce nieruchomościami (tekst jednolity z 2004 r. Nr 261 poz. 2603 z późn. zm.),

Rada Miasta w Myszkowie
uchwała, co następuje:

§ 1

W Uchwale Nr XXV/235/04 Rady Miasta w Myszkowie z dn. 28.10.2004 r. w sprawie zasad przeznaczania do sprzedaży lokali mieszkalnych oraz wyrażenia zgody na stosowanie bonifikaty od ceny sprzedaży lokali mieszkalnych **§ 2 pkt 3** otrzymuje brzmienie:
„W przypadku sprzedaży lokalu mieszkalnego łącznie z oddaniem w użytkowanie wieczyste ułamkowej części gruntu niezbędnego do racjonalnego korzystania, w. wym. bonifikatę stosuje się do pierwszej

opłaty z tytułu użytkowania wieczystego”.

§ 2

Pozostałe zapisy Uchwały Nr XXV/235/04 Rady Miasta w Myszkowie z dn. 28.10.2004 r. nie ulegają zmianie.

§ 3

Wykonanie uchwały powierza się Burmistrzowi.

§ 4

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

PRZEWODNICZĄCA
Rady Miasta

Urszula Motylewska

3992

UCHWAŁA NR 74/XII/2007 Rady Gminy Niegowa

z dnia 31 października 2007 r.

**w sprawie utworzenia samorządowej instytucji kultury pod nazwą: Gminny Ośrodek Kultury
w Niegowie, oraz nadania mu statutu**

Na podstawie art. 18 ust. 1 i ust. 2 pkt 15 w związku z art. 7 ust. 1 pkt 9 i art. 40 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 oraz art. 41 ust. 1 ustawy z dnia 8 marca 1990 r., o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2001 r., Nr 142 poz. 1591 z późn. zm.) oraz art. 9, art. 10 i art. 13 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 25 października 1991 r., o organizowaniu i prowadzeniu działalności kulturalnej (Dz. U. z 2001 r., Nr 13 poz. 123 z późn. zm.) oraz art. 4 ust. 1, art. 13 pkt 2 ustawy z dnia 20 lipca 2000 r. o ogłoszeniu aktów normatywnych i niektórych innych aktów prawnych (Dz. U. Nr 62, poz. 718 z późn. zm.)

Rada Gminy Niegowa
uchwała:

§ 1

1. Z dniem 1 stycznia 2008 roku tworzy się samorządową instytucję kultury pod nazwą: Gminny Ośrodek Kultury w Niegowie, zwaną dalej Ośrodkiem.
2. Siedziba Ośrodka mieści się w Niegowie, a terenem działania jest obszar Gminy Niegowa
3. Do zadań Ośrodka należy wykonywanie zadań własnych gminy w zakresie organizowania działalności kulturalnej na terenie gminy Niegowa. Szczegółowy zakres działalności określa Statut w brzmieniu określonym w załączniku do niniejszej uchwały.

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy Niegowa.

§ 3

Uchwała podlega ogłoszeniu w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego

§ 4

Uchwała wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2008 roku.

PRZEWODNICZĄCY
Rady Gminy w Niegowie

mgr Józef Milewski

Załącznik
do uchwały Nr 74/XII/2007
Rady Gminy Niegowa
z dnia 31 października 2007 r.

Statut **Gminnego Ośrodka Kultury w Niegowie**

Rozdział I

Postanowienia ogólne

§ 1

Gminny Ośrodek Kultury w Niegowie zwany dalej „Ośrodkiem”, jest samorządową instytucją kultury i działa na podstawie:

- 1) ustawy z dnia 25 października 1991 roku o organizowaniu i prowadzeniu działalności kulturalnej (Dz. U. z 2001 r. Nr 13, poz. 123 z późn. zm.),
- 2) ustawy z dnia 30 marca 2005 r. o finansach publicznych (Dz. U. Nr 249, poz. 2104 z późn. zm.),
- 3) ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2001r. Nr 142, poz. 1591 z późn. zm.),
- 4) postanowień niniejszego Statutu.

§ 2

Siedziba Ośrodka mieści się w Niegowie przy ul. Wojska Polskiego nr 2, a terenem działania jest obszar gminy Niegowa.

§ 3

1. Organizatorem Ośrodka jest Gmina Niegowa.
2. Organizator zapewnia warunki działalności i rozwoju Ośrodka, odpowiadające jego zadaniom w szczególności: lokal i środki na wyposażenie.

§ 4

1. Ośrodek wpisany jest do rejestru instytucji kultury prowadzonego przez organizatora.
2. Z dniem wpisu do rejestru Ośrodek uzyskuje osobowość prawną.
3. Działa na zasadach samodzielności i samorządności w sprawach programowo-artystycznych, ma status samodzielnej jednostki organizacyjnej.

§ 5

Nadzór nad instytucją sprawuje Wójt Gminy Niegowa, z wyjątkiem spraw ustawowo zastrzeżonych do kompetencji Rady.

§ 6

Ośrodek używa pieczęci podłużnej z nazwą w pełnym brzmieniu i adresem siedziby:

Gminny Ośrodek Kultury
w Niegowie
ul. Wojska Polskiego 2
42-320 Niegowa

Rozdział II

Cele i przedmiot działania

§ 7

1. Ośrodek prowadzi wielokierunkową działalność w szczególności w dziedzinie wychowania, edukacji oraz upowszechniania kultury, promowania osiągnięć i dorobku artystycznego, odnowy dziedzictwa kulturowego gminy. Przedmiotem działania jest także wychowanie najmłodszych mieszkańców Gminy dla potrzeb odbioru kultury.
2. Podstawowym celem Ośrodka jest pozyskiwanie i przygotowanie społeczności lokalnej do aktywnego uczestnictwa w kulturze i współtworzenie jej wartości oraz upowszechnianie i promocja kultury lokalnej w kraju i za granicą.

§ 8

1. Do głównych zadań Ośrodka należą:
 - a) edukacja kulturalna i wychowanie przez sztukę,
 - b) gromadzenie, dokumentowanie, tworzenie, ochrona i udostępnianie dóbr kultury,
 - c) tworzenie warunków dla rozwoju amatorskiego ruchu artystycznego oraz zainteresowania wiedzą i sztuką,
 - d) tworzenie warunków dla rozwoju folkloru, a także rękodzieła ludowego i artystycznego,
 - e) rozpoznawanie, rozbudzanie i zaspokajanie potrzeb oraz zainteresowań kulturalnych,
 - f) prowadzenie zespołowych i indywidualnych

form aktywności twórczej,

- g) wspieranie i fachowa pomoc dla inicjatyw kulturalnych mieszkańców,
 - h) współpraca z instytucjami i organizacjami społecznymi działającymi na rzecz kultury, sztuki i rynku pracy,
 - i) współpraca z jednostkami organizacyjnymi gminy, kołami gospodyń wiejskich i sołectwami,
 - j) koordynowanie działalności na terenie gminy w zakresie organizacji imprez kulturalno-rekreacyjnych, w tym wycieczek,
 - k) mecenat nad działającymi na terenie gminy lub mieszkającymi tu twórcami i ich dorobkiem,
 - l) promocja gminy, prowadzenie gminnego centrum informacji
 - m) udostępnianie nowoczesnych środków przekazu informacji.
2. Zadania określone w ust. 1 Ośrodek realizuje w szczególności poprzez:
- a) prowadzenie zespołów folklorystycznych i artystycznych,
 - b) organizację imprez kulturalno-rekreacyjnych mających na celu popularyzację celów statutowych, a w szczególności: wieczorów literackich, koncertów, przeglądów, festiwali, rajdów, wycieczek, wystaw, konkursów w różnych dziedzinach sztuki i rekreacji oraz dyskotek i zabaw,
 - c) popularyzację gminy i jej walorów turystycznych,
 - d) organizację wypoczynku letniego i zimowego,
 - e) popularyzację walorów rekreacji ruchowej,
 - f) współuczestnictwo w realizacji gminnej strategii rozwiązywania problemów społecznych,
 - g) działalność wydawniczą,
 - h) podejmowanie innych działań, wynikających z potrzeb mieszkańców.
3. Centrum może prowadzić na zasadach określonych odrębnymi przepisami działalność gospodarczą z której przychody przeznaczone są na realizację celów statutowych i pokrywanie kosztów bieżącej działalności w szczególności polegającą na:
- a) wynajmowaniu pomieszczeń, wypożyczaniu sprzętu i kostiumów,
 - b) prowadzeniu działalności usługowej z wykorzystaniem posiadanego sprzętu,
 - c) organizowaniu na zlecenie innych podmiotów imprez rozrywkowych, kulturalnych,
 - d) realizowaniu zlecanych imprez obrzędowych, rodzinnych i okolicznościowych,
 - e) prowadzeniu nauki języków obcych,
 - f) prowadzeniu sprzedaży komisowej dzieł sztuki i artykułów rękodzieła artystycznego,
 - g) prowadzeniu innej działalności usługowej w ramach niniejszego statutu.

Rozdział III

Zarządzanie i organizacja

§ 9

1. Działalnością Ośrodka kieruje Dyrektor.
2. Dyrektora Ośrodka powołuje i odwołuje Wójt Gminy Niegowa, zgodnie z ustawą z dnia 25 października 1991 roku o organizowaniu i prowadzeniu działalności kulturalnej.
3. Dyrektor jest wyłaniany w drodze konkursu. Regulamin konkursu ustala Wójt Gminy Niegowa.
4. Wójt wykonuje wobec Dyrektora czynności z zakresu prawa pracy oraz jest jego zwierzchnikiem służbowym.
5. Dyrektor jest organem zarządzającym Ośrodkiem oraz przełożonym pracowników Ośrodka.
6. Dyrektor składa za Ośrodek oświadczenia woli oraz reprezentuje go na zewnątrz. .

§ 10

Do zadań Dyrektora należy w szczególności:

- 1) kierowanie bieżącą działalnością,
- 2) reprezentowanie na zewnątrz,
- 3) zarządzanie majątkiem,
- 4) zatrudnianie i zwalnianie pracowników,
- 5) wydawanie w obowiązującym trybie regulaminów i zarządzeń,
- 6) ustalanie rocznego planu działalności oraz rocznego planu finansowego,
- 7) sporządzanie rocznego sprawozdania z działalności,
- 8) występowanie, w zależności od potrzeb, z wnioskami o udzielenie dotacji na realizację bieżących zadań własnych.

§ 11

Szczegółową organizację wewnętrzną Ośrodka określa regulamin organizacyjny nadany przez Dyrektora na zasadach i w trybie przewidzianym w obowiązujących przepisach.

Rozdział IV

Gospodarka finansowa

§ 12

1. Ośrodek prowadzi gospodarkę finansową na zasadach określonych w rozdziale 3 ustawy z dnia 25 października 1991 roku o organizowaniu i prowadzeniu działalności kulturalnej.
2. Działalności statutowa Ośrodka finansowana jest ze środków budżetu Gminy Niegowa oraz innych źródeł.
3. Podstawę gospodarki finansowej Ośrodka stanowi roczny plan działalności opracowywany przez Dyrektora, z uwzględnieniem dotacji gminy.
4. Organem uprawnionym do zatwierdzenia spra-

wozdania finansowego jest Rada Gminy.

oraz z innych źródeł.

§ 13

1. Ośrodek pokrywa koszty bieżącej działalności i zobowiązań z uzyskiwanych przychodów.
2. Przychodami Ośrodka są: wpływy z działalności, w tym z opłat za usługi oraz ze sprzedaży składników majątku ruchomego, a także najmu i dzierżawy składników majątkowych, dotacje, darowizny i środki otrzymywane od osób fizycznych i prawnych

Rozdział V

Postanowienia końcowe

§ 14

1. Statut Ośrodka nadaje uchwałą Rada Gminy.
2. Zmiany statutu dokonywane są w trybie przewidzianym dla jego uchwalenia.

3993

UCHWAŁA NR 63/X/2007 Rady Gminy Popów

z dnia 23 października 2007 r.

w sprawie zasad i trybu przeprowadzania konsultacji z mieszkańcami miejscowości – osady Popów Parcela

Na podstawie art. 5a ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2001 r. Nr 142 poz. 1591 z późn. zm.) w związku z art. 3 ust. 1 ustawy z dnia 29 sierpnia 2003 r. o urzędowych nazwach miejscowości i obiektów fizjograficznych (Dz. U. Nr 166 poz. 1612).

Rada Gminy Popów
uchwała, co następuje:

§ 1

W związku z przeprowadzeniem na podstawie przepisów art. 4a ust. 1 oraz art. 4b ust. 1 pkt. 1 ustawy o samorządzie gminnym, konsultacji z mieszkańcami w sprawie zniesienia nazwy miejscowości – osady Popów Parcela ustala się zasady i tryb przeprowadzania konsultacji z mieszkańcami.

§ 2

1. Konsultacje, o których mowa w § 1 zwane dalej konsultacjami przeprowadza się dla mieszkańców miejscowości – osady Popów Parcela w miesiącach listopad – grudzień 2007 r.
2. Konsultacje zostaną przeprowadzone przez pracowników Urzędu Gminy.
3. Konsultacje przeprowadza się w formie pisemnej poprzez przedstawienie każdemu dorosłemu mieszkańcowi miejscowości – osady Popów Parcela propozycji zniesienia nazwy Popów Parcela celem ustosunkowania się w sposób określony w § 4.
4. Konsultacje przeprowadza się z wykorzystaniem formularzy konsultacyjnych zawierających następujące rubryki:
 - 1) liczba porządkowa

- 2) imię i nazwisko uprawnionego do głosowania
- 3) wariant I – pozostawienie dotychczasowej nazwy miejscowości – osady
- 4) wariant II – zniesienie nazwy miejscowości – osady Popów Parcela i jej włączenie do miejscowości Popów
- 5) głos wstrzymujący się
5. Każdy mieszkaniec biorący udział w konsultacjach wyraża swój głos poprzez złożenie podpisu na formularzu konsultacyjnym w jednej z rubryk od 3 – 5 z jednoczesnym wykreśleniem pozostałych rubryk.
6. Każdą stronę formularza konsultacyjnego podpisuje Sekretarz Gminy.
7. Wzór formularza konsultacyjnego stanowi załącznik do uchwały.

§ 3

Mieszkańcy, którzy nie wzięli udziału w konsultacjach w sposób określony w § 2 mogą oddać głos w Urzędzie Gminy w terminie do końca grudnia 2007 roku.

§ 4

Konsultacje uważa się za ważne, o ile wzięło w nich udział co najmniej 30% uprawnionych do głosowania mieszkańców miejscowości – osady Popów Parcela na dzień 31.12.2007 r.

§ 5

Z przeprowadzonych konsultacji Sekretarz Gminy sporządzi protokół zawierający następujące dane:

- 1) datę rozpoczęcia konsultacji oraz datę ich zakończenia
- 2) liczbę mieszkańców uprawnionych do głosowania,

o których mowa w § 4

- 3) liczbę mieszkańców, którzy wzięli udział w konsultacjach, tj. złożyli podpis pod jednym z wariantów wymienionych w § 2 ust. 3 i 4
- 4) frekwencję, tj. stosunek liczby mieszkańców miejscowości – osady Popów Parcela biorących udział w konsultacjach pkt 3 protokołu do liczby mieszkańców uprawnionych do głosowania (pkt 2) protokołu wyrażony w %
- 5) liczbę mieszkańców, którzy opowiedzieli się za wariantem I
- 6) liczbę mieszkańców, którzy opowiedzieli się za wariantem II
- 7) głosów wstrzymujących się
- 8) datę sporządzenia protokołu i podpis Sekretarza Gminy.

§ 6

Wynik konsultacji podlega ogłoszeniu na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w dniu sporządzenia protokołu, o którym mowa w § 5.

§ 7

1. Mieszkańcy miejscowości – osady Popów Parcela, którzy wzięli udział w konsultacjach mają prawo w terminie 7 dni od daty ogłoszenia zgłosić umotywowane zastrzeżenia do wyniku konsultacji.
2. Sekretarz Gminy jest obowiązany rozpatrzyć zastrzeżenia do wyniku konsultacji w terminie 3 dni przekazując na piśmie swoje stanowisko miesz-

kańcowi zgłaszającemu zastrzeżenie.

3. Pisma zawierające zastrzeżenia oraz stanowisko Sekretarza Gminy stanowią załącznik do dokumentacji konsultacyjnej.

§ 8

O przeprowadzeniu konsultacji ogłasza się w gazecie powiatowej „Dziennik Zachodni” w miesiącu listopadzie 2007 r.

§ 9

Po upływie terminów określonych w § 7 Rada Gminy Popów wystąpi do ministra właściwego do spraw administracji publicznej za pośrednictwem Wojewody Śląskiego z wnioskiem w sprawie zniesienia nazwy miejscowości – osady Popów Parcela i jej włączenie do miejscowości Popów.

§ 10

Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy.

§ 11

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

**Przewodniczący
Rady Gminy**

Józef Macherzyński

Załącznik
do Uchwały Nr 63/X/2007
Rady Gminy Popów
z dnia 23 października 2007 r.
w sprawie zasad i trybu przeprowadzania konsultacji z mieszkańcami miejscowości – osady Popów Parcela

Formularz konsultacyjny

w sprawie : zniesienia nazwy miejscowości – osady Popów Parcela

Lp.	Imię i nazwisko	Wariant I		Wariant II		Głos wstrzymujący
		Pozostawienie dotychczasowej nazwy miejscowości – osady Popów Parcela	Zniesienie nazwy miejscowości – osady Popów Parcela i jej włączenie do miejscowości Popów			
1	2	3	4	5		
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						

[Signature]
23.10.2007

3994

UCHWAŁA NR 70(X)2007 Rady Gminy Poraj

z dnia 25 października 2007 r.

w sprawie upoważnienia Kierownika Gminnego Ośrodka Pomocy Społecznej w Poraju do realizacji obszaru A programu „Uczeń na wsi” – pomoc w zdobywaniu wykształcenia przez osoby niepełnosprawne zamieszkujące Gminy wiejskie oraz Gminy miejsko-wiejskie

Na podstawie art. 39 ust. 4, art. 41 ust. 1 i art. 42 ustawy z dnia 8 marca 1990 roku o samorządzie gminnym (tekst jednolity z 2001 roku Dz. U. Nr 142, poz. 1591 z późn. zm.)

Rada Gminy Poraj
uchwała, co następuje:

§ 1

Rada Gminy Poraj upoważnienia Kierownika Gminnego Ośrodka Pomocy Społecznej w Poraju do reprezentowania Gminy Poraj, prowadzenia postępowania i wszelkich spraw z zakresu realizacji obszaru A programu „Uczeń na wsi” – pomoc w zdobywaniu wykształcenia przez osoby niepełnosprawne zamieszku-

jące Gminy wiejskie oraz Gminy miejsko-wiejskie.

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się Wójtowi Gminy i Kierownikowi Gminnego Ośrodka Pomocy Społecznej w Poraju.

§ 3

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

**Przewodnicząca
Rady Gminy Poraj**

Jolanta KOZAK

3995

UCHWAŁA NR XIII/147/2007 Rady Miasta Racibórz

z dnia 26 września 2007 r.

w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru Arboretum Bramy Morawskiej

Na podstawie art. 18 ust. 2 pkt 5, art. 40 ust. 1 ustawy z dnia 8 marca 1990 roku o samorządzie gminnym (tekst jednolity: Dz. U. z 2001 roku Nr 142, poz. 1591, z późniejszymi zmianami) oraz art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 roku o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. Nr 80, poz. 717, z późniejszymi zmianami) oraz po stwierdzeniu zgodności planu miejscowego z ustaleniami Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta Racibórz

Rada Miasta Racibórz
uchwała:

miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego dla obszaru Arboretum Bramy Morawskiej

Rozdział I

Przepisy ogólne

§ 1

Zgodnie z Uchwałą Nr XXV/369/2004 Rady Miasta Racibórz z dnia 27 października 2004 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru Arboretum Bramy Morawskiej w jednostce strukturalnej Brzezie i Uchwałą Nr III/27/2007 Rady Miasta Racibórz z dnia 24 stycznia 2007 r. w sprawie zmiany Uchwały Nr XXV/369/2004 Rady Miasta Racibórz z dnia 27 października 2004 r. w sprawie przystąpienia do sporządzenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru Arboretum Bramy Morawskiej w jednostce strukturalnej Brzezie, oraz zgodnie ze studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Miasta Racibórz przyjętym Uchwałą Nr IX/91/2003 Rady Miejskiej w Raciborzu z dnia 25 czerwca 2003 r., uchwała się miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego dla obszaru Arboretum Bramy Morawskiej zwany dalej planem.

§ 2

1. Granice obszaru objętego planem oznaczono na rysunku planu.
2. Integralną częścią uchwały jest:
 - 1) rysunek planu opracowany w skali 1 : 1000 – stanowiący załącznik graficzny nr 1. Załącznik graficzny składa się z 4 arkuszy oznaczonych cyframi od 1 do 4,
 - 2) rozstrzygnięcie sposobu rozpatrzenia uwag do projektu planu – stanowiące załącznik nr 2,
 - 3) rozstrzygnięcie sposobu realizacji inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, które należą do zadań własnych gminy oraz zasadach ich finansowania, zgodnie z przepisami o finansach publicznych – stanowiące załącznik nr 3.

§ 3

Niniejsza uchwała zawiera ustalenia dotyczące:

- 1) przepisy ogólne – zawarte w rozdziale 1,
- 2) ogólne zasady ochrony i kształtowania ładu przestrzennego, ogólne wymagania wynikające z potrzeb kształtowania przestrzeni publicznych, sposoby i terminy tymczasowego zagospodarowania, urządzania i użytkowania terenów – zawarte w rozdziale 2,
- 3) ogólne zasady ochrony środowiska, przyrody i krajobrazu kulturowego, granice i sposoby zagospodarowania terenów lub obiektów podlegających ochronie, ustalonych na podstawie odrębnych przepisów – zawarte w rozdziale 3,
- 4) zasady ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej – zawarte w rozdziale 4,
- 5) przeznaczenie, zagospodarowanie i zabudowa oraz parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy – zawarte w rozdziale 5,
- 6) ogólne zasady i warunki podziału nieruchomości – zawarte w rozdziale 6,
- 7) ogólne zasady modernizacji, rozbudowy i budowy systemów infrastruktury technicznej – zawarte w rozdziale 7,
- 8) stawki procentowe, na podstawie których ustala się opłatę, o której mowa w art. 36 ust. 4 ustawy – zawarte w rozdziale 8,
- 9) przepisy przejściowe i końcowe – zawarte w rozdziale 9.

§ 4

1. Następujące oznaczenia graficzne na rysunku planu są ustaleniami planu:
 - 1) granica obszaru objętego planem,
 - 2) linie rozgraniczające tereny o różnym przeznaczeniu i różnym sposobie zagospodarowania,
 - 3) granica terenu zamkniętego,
 - 4) nieprzekraczalne linie zabudowy,
 - 5) obszar chroniony znajdujący się w rejestrze

zabytków,

- 6) oznaczenia literowe z numerem wyróżniającym poszczególne tereny funkcjonalne.
2. Następujące oznaczenia graficzne na rysunku planu nie są ustaleniami planu:
 - 1) gazociąg wysokiego ciśnienia DN 200/150 PN 2.5 MPa,
 - 2) znaleziska archeologiczne.

§ 5

1. Ilekroć w niniejszej uchwale jest mowa o:
 - 1) **usługach uciążliwych** – rozumie się przez to usługi związane z przedsięwzięciami mogącymi znacząco oddziaływać na środowisko wymagające sporządzenia raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko lub dla których obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany na podstawie przepisów odrębnych,
 - 2) **kondygnacji nadziemnej** – rozumie się przez to kondygnację, której nie mniej niż połowa wysokości w świetle, co najmniej z jednej strony budynku, znajduje się powyżej poziomu projektowanego lub urządzonego terenu, a także każdą usytuowaną nad nią kondygnację. Do kondygnacji nadziemnej zalicza się również kondygnację w poddaszu użytkowym,
 - 3) **nieprzekraczalnej linii zabudowy** – należy przez to rozumieć linię wyznaczoną na rysunku planu, poza którą nie wolno wyprowadzać płaszczyzny elewacji noworealizowanych budynków,
 - 4) **urządzeniu pomocniczym** – należy przez to rozumieć wyposażenie techniczne dróg, miejsca parkingowe, a także oznakowanie służące organizacji ruchu drogowego, ekrany akustyczne, urządzenia ochrony przeciwpożarowej i obrony cywilnej, urządzenia służące informacji o terenie a także ogólnodostępne stacje telefoniczne,
 - 5) **szkodliwym oddziaływaniu na środowisko** – należy przez to rozumieć wszelkie przekraczające dopuszczalne wielkości oddziaływanie na środowisko w szczególności dotyczące wytwarzania hałasu, wibracji, promieniowania oraz zanieczyszczenia powietrza, gleby, wód powierzchniowych i podziemnych.
2. Pojęcia i określenia użyte w uchwale, a nie zdefiniowane w niniejszym paragrafie należy rozumieć zgodnie z ogólnie obowiązującymi przepisami.

Rozdział II

**Ogólne zasady ochrony i kształtowania
ładu przestrzennego
Ogólne wymagania wynikające z potrzeb
kształtowania przestrzeni publicznych
Sposoby i terminy tymczasowego
zagospodarowania, urządzania
i użytkowania terenów**

§ 6

Ustala się podział obszaru planu na 36 terenów funkcjonalnych określonych na rysunku planu liniami rozgraniczającymi tereny o różnym przeznaczeniu i różnym sposobie zagospodarowania i oznaczonych następującymi oznaczeniami literowymi z numerem wyróżniającym:

- 1) **U1** – teren zabudowy usługowej – zespół gastronomiczno-hotelowy,
- 2) **U2** – teren zabudowy usługowej,
- 3) **US1** – teren sportu i rekreacji,
- 4) **ZP od 1 do 14** – tereny zieleni urządzonej - arboretum,
- 5) **WS od 1 do 10** – tereny wód powierzchniowych śródlądowych,
- 6) **KDL1** – teren drogi publicznej klasy drogi lokalnej,
- 7) **KDD od 1 do 5** – tereny dróg publicznych klasy drogi dojazdowej,
- 8) **KDW od 1 do 2** – tereny dróg wewnętrznych,
- 9) **KP1** – teren parkingu ogólnodostępnego.

§ 7

Ustala się linie rozgraniczające tereny o różnym przeznaczeniu lub różnym sposobie zagospodarowania określone na rysunku planu.

§ 8

Ustala się granice terenu zamkniętego zgodnie z rysunkiem planu.

§ 9

1. Wyznacza się nieprzekraczalne linie zabudowy określone na rysunku planu.
2. Na terenach funkcjonalnych gdzie nie wyznaczono nieprzekraczalnych linii zabudowy, zabudowę należy lokalizować zgodnie z przepisami odrębnymi i w nawiązaniu do istniejącego zagospodarowania terenów bezpośrednio przyległych dostępnych z tej samej drogi.

§ 10

Wszelkie niezbędne dla prawidłowego funkcjonowania miasta obiekty i urządzenia realizowane ze środków publicznych, a w szczególności: obiekty obrony cywilnej, ratownictwa, bezpieczeństwa państwa, obiekty miejskiej infrastruktury technicznej, urządzenia wodne i melioracji, można realizować na każdym terenie funkcjonalnym w sposób zgodny z przepisami odrębnymi i zasadami współżycia społecznego.

§ 11

1. Ustala się zakaz tymczasowego zagospodarowania,

urządzania i użytkowania terenów za wyjątkiem przypadków określonych w planie.

2. Ustala się zakaz umieszczania reklam na elewacjach budynków lub innych budowlach w sposób zmieniający lub zakrywający elementy wystroju architektonicznego, w tym w szczególności: kolumny, pilastry, obramowania portali i okien, balustrady, gzymsy i zwieńczenia, płyciny i kompozycje sztukatorskie, połączenia dachowe, ogrodzenia.
3. Zabrania się realizacji ogrodzeń z prefabrykatów betonowych.
4. Ustala się zakaz lokalizacji nowych obiektów o charakterze tymczasowym w tym blaszanych kiosków, straganów, kontenerów, garaży.

Rozdział III

Ogólne zasady ochrony środowiska, przyrody i krajobrazu kulturowego Granice i sposoby zagospodarowania terenów lub obiektów podlegających ochronie, ustalonych na podstawie odrębnych przepisów

§ 12

Na obszarze objętym planem obowiązuje bezwzględny zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko z wyłączeniem obiektów i urządzeń określonych w § 10.

§ 13

Obszar objęty planem znajduje się w Parku Krajobrazowym „Cysterskie Kompozycje Krajobrazowe Rud Wielkich”. Wszelkie zagospodarowanie musi być zgodne z właściwymi przepisami odrębnymi.

§ 14

Na podstawie zezwolenia Ministra Środowiska (decyzja DOPPogiz-4210-1-5757-I/05/kl z dnia 27 grudnia 2005 r.) na części obszaru objętego planem prowadzona jest działalność ogrodu botanicznego. Zmiana obszaru objętego prowadzeniem działalności ogrodu botanicznego oraz jego zagospodarowanie i użytkowanie musi być zgodne z właściwymi przepisami odrębnymi.

§ 15

1. Wzdłuż cieków wodnych wyznacza się pasy ochronne o szerokości 5,0m od brzegów cieków w celu umożliwienia administratorom prowadzenia robót remontowych i konserwacyjnych w korytach rzek i potoków, a także dla ochrony otuliny biologicznej cieków.
2. W pasach ochronnych zabrania się lokalizacji zabudowy.

§ 16

Przez obszar objęty planem przebiega gazociąg wysokiego ciśnienia relacji Radlin-Racibórz – odgałęzienie w kierunku SSR Racibórz Markowice ul. Klonowa DN 200/150 PN 2.5 Mpa. Wszelkie zagospodarowanie w tym odległości gazociągu od obiektów terenowych musi być zgodne z właściwymi przepisami odrębnymi.

Rozdział IV

Zasady ochrony dziedzictwa kulturowego i zabytków oraz dóbr kultury współczesnej

§ 17

1. Na obszarze planu znajduje się cmentarzysko kurchanowe z okresu wczesnego średniowiecza wpisane do rejestru zabytków pod nr Op-9/65 decyzją z dnia 14.04.1965 r. oznaczone na rysunku planu jako obszar chroniony znajdujący się w rejestrze zabytków.
2. Ze względu na wartość kulturową i naukową stanowisko nie może być przedmiotem jakiegokolwiek działalności inwestycyjnej, która groziłaby jego zniszczeniem. Wszelkie prace przy zabytku wymagają uzyskania pozwolenia wojewódzkiego konserwatora zabytków.
3. Bez zezwolenia właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków nie wolno budynków, obszarów i obiektów wpisanych do rejestru zabytków przerabiać, przebudowywać, odnawiać, rekonstruować, konserwować, zabudowywać, odbudowywać, zdobić, uzupełniać, rozkopywać ani dokonywać żadnych innych zmian.

Rozdział V

Przeznaczenie, zagospodarowanie i zabudowa oraz parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy

§ 18

Ustalenia dla terenu funkcjonalnego oznaczonego na rysunku planu symbolem U1:

1. Przeznaczenie - zabudowa usługowa – zespół gastronomiczno-hotelowy. Dopuszcza się jeden lokal mieszkalny. Nie dopuszcza się usług uciążliwych.
2. Parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy:
 - 1) maksymalna powierzchnia zabudowana – 50% pow. działki budowlanej,
 - 2) minimalna powierzchnia biologicznie czynna – 40% pow. działki budowlanej,
 - 3) maksymalna ilość kondygnacji nadziemnych – 2 z dopuszczeniem 3 kondygnacji nadziemnej w wypadku dachów stromych o spadku od 35° do 45°,

- 4) maksymalna wysokość zabudowy – 8,0m, z dopuszczeniem 13,0m w wypadku dachów stromych o spadku od 35° do 45°,
 - 5) dachy płaskie, dwuspadowe lub wielospadowe o spadkach głównych połaci dachowych od 35° do 45°.
3. Zasady i warunki podziału na działki budowlane:
 - 1) minimalna powierzchnia działki budowlanej: 2000m²,
 - 2) dopuszcza się mniejsze powierzchnie działek jeśli ich wydzielenie następuje w związku z § 27 planu.
 4. Warunki urbanistyczne:
 - 1) na jednej działce budowlanej można zrealizować jeden budynek usługowy,
 - 2) nie dopuszcza się wolnostojących budynków garażowych lub gospodarczych.
 5. Zasady obsługi poprzez infrastrukturę techniczną i komunikacyjną:
 - 1) komunikacja – dojazdy od drogi publicznej oznaczonej symbolem **KDD1**,
 - 2) infrastruktura – według ustaleń ogólnych określonych w rozdziale VII planu.

§ 19

Ustalenia dla terenu funkcjonalnego oznaczonego na rysunku planu symbolem U2:

1. Przeznaczenie – zabudowa usługowa związana z działalnością Arboretum Bramy Morawskiej w tym w szczególności: administracją, edukacją, wystawiennictwem, ogrodem botanicznym, ogrodem zoologicznym zgodne z przepisami odrębnymi. Dopuszcza się jeden lokal mieszkalny. Nie dopuszcza się usług uciążliwych.
2. Parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy:
 - 1) maksymalna powierzchnia zabudowana – 40% pow. działki budowlanej,
 - 2) minimalna powierzchnia biologicznie czynna – 25% pow. działki budowlanej,
 - 3) maksymalna ilość kondygnacji nadziemnych – 2 z dopuszczeniem 3 kondygnacji nadziemnej w wypadku dachów stromych o spadku od 35° do 45°,
 - 4) maksymalna wysokość zabudowy – 8,0m, z dopuszczeniem 13,0m w wypadku dachów stromych o spadku od 35° do 45°,
 - 5) dachy dwuspadowe lub wielospadowe o spadkach głównych połaci dachowych od 35° do 45°, kryte dachówką ceramiczną lub betonową, blachą lub gontem drewnianym z wyłączeniem pokryć bitumicznych. Dopuszcza się dachy płaskie po warunkiem ich dostosowania architektonicznego do zabudowy o spadkach głównych połaci dachowych od 35° do 45°.
3. Zasady i warunki podziału na działki budowlane:
 - 1) minimalna powierzchnia działki budowlanej: 2000m²,

- 2) dopuszcza się mniejsze powierzchnie działek jeśli zostały one wyznaczone przed wejściem planu w życie lub ich wydzielenie następuje w związku z § 27 planu.
4. Warunki urbanistyczne:
 - 1) dopuszczalne są wolnostojące budynki garażowe i gospodarcze,
5. Zasady obsługi poprzez infrastrukturę techniczną i komunikacyjną:
 - 1) komunikacja – dojazdy od drogi publicznej oznaczonej symbolem **KDD4**,
 - 2) infrastruktura – według ustaleń ogólnych określonych w rozdziale VII planu.

§ 20

Ustalenia dla terenu funkcjonalnego oznaczonego na rysunku planu symbolem **US1**:

1. Przeznaczenie – tereny sportu i rekreacji w tym zabudowa handlu i gastronomii związana wyłącznie z obsługą obiektów sportu i rekreacji. Dopuszcza się hotele, motele, campingi, pola namiotowe. Dopuszcza się zabudowę usługową związaną z działalnością Arboretum Bramy Morawskiej w tym w szczególności: administracją, edukacją, wystawiennictwem.
2. Parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy:
 - 1) linie zabudowy zgodnie z rysunkiem planu,
 - 2) maksymalna powierzchnia zabudowana – 50% pow. działki budowlanej,
 - 3) minimalna powierzchnia biologicznie czynna – 25% pow. działki budowlanej,
 - 4) maksymalna ilość kondygnacji nadziemnych – 2 z dopuszczeniem 3 kondygnacji nadziemnej w wypadku dachów stromych o spadku od 35° do 45°,
 - 5) maksymalna wysokość zabudowy – 8,0m, z dopuszczeniem 13,0m w wypadku dachów stromych o spadku od 35° do 45°,
 - 6) dachy dwuspadowe lub wielospadowe o spadkach głównych połaci dachowych od 35° do 45°. Dachy o spadkach połaci dachowych od 35° do 45° muszą być kryte dachówką ceramiczną lub betonową, blachą lub gontem drewnianym z wyłączeniem pokryć bitumicznych. Dopuszcza się dachy płaskie po warunkiem ich dostosowania architektonicznego do zabudowy o spadkach głównych połaci dachowych od 35° do 45°. Realizacja budynków z dachami płaskimi o pow. zabudowy większej niż 35m² wymaga zgody Prezydenta Miasta Racibórz,
 - 7) maksymalna powierzchnia sprzedażowa na jednej działce budowlanej nie może przekroczyć 100m².
3. Zasady i warunki podziału na działki budowlane:
 - 1) minimalna szerokość frontu działki budowlanej: 25,0m,

- 2) minimalna powierzchnia działki budowlanej: 2000,0m²,
- 3) kąt położenia granic działek w stosunku do pasa drogowego: od 75° do 105°,
- 4) dopuszcza się mniejsze powierzchnie działek jeśli ich wydzielenie następuje w związku z § 27 planu.
4. Warunki urbanistyczne:
 - 1) nie dopuszcza się wolnostojących budynków garażowych i gospodarczych.
5. Zasady obsługi poprzez infrastrukturę techniczną i komunikacyjną:
 - 1) komunikacja – dojazdy od drogi publicznej **KDL1**. Nie dopuszcza się obsługi komunikacyjnej i dostępu do działki budowlanej poprzez służebność lub wydzielenie drogi wewnętrznej,
 - 2) infrastruktura – według ustaleń ogólnych określonych w rozdziale VII planu.

§ 21

Ustalenia dla terenów funkcjonalnych oznaczonych na rysunku planu symbolami **ZP** od 1 do 14:

1. Przeznaczenie – tereny zieleni urządzonej – arboretum.
2. Na terenach oznaczonych symbolami **ZP2, ZP5, ZP6, ZP7, ZP10** dopuszcza się realizację nieutwardzonych ciągów pieszych, rowerowych, urządzeń do wypoczynku czynnego i biernego, oświetlenia, zbiorników wodnych, sanitariatów, pawilonów wystawienniczych i innych urządzeń związanych z edukacją przyrodniczą oraz urządzeń i budowli do prowadzenia ogrodu botanicznego zgodnie z przepisami odrębnymi.
3. Na terenach oznaczonych symbolami **ZP1, ZP3, ZP4, ZP8, ZP9, ZP11, ZP12, ZP13, ZP14** ustala się zakaz zabudowy z dopuszczeniem nieutwardzonych ciągów pieszych, rowerowych, urządzeń do wypoczynku czynnego i biernego, oświetlenia, zbiorników wodnych i innych niekubaturowych urządzeń i budowli związanych z edukacją przyrodniczą i prowadzeniem ogrodu botanicznego zgodnie z przepisami odrębnymi.
4. Parametry i wskaźniki kształtowania zabudowy na terenach oznaczonych symbolami **ZP2, ZP5, ZP6, ZP7, ZP10**:
 - 1) zabudowa nie może być realizowana na spadkach większych niż 5°, oraz na ich koronie w odległości większej niż 15,0m od krawędzi spadku,
 - 2) maksymalna powierzchnia zabudowana – 5% pow. działki budowlanej,
 - 3) minimalna powierzchnia biologicznie czynna – 90% pow. działki budowlanej,
 - 4) maksymalna ilość kondygnacji nadziemnych – 1,

- 5) maksymalna wysokość zabudowy – 7,0m,
 - 6) dachy dwuspadowe lub wielospadowe o spadkach głównych połaci dachowych od 35° do 45°. Dachy o spadkach połaci dachowych od 35° do 45° muszą być kryte dachówką ceramiczną lub betonową, blachą lub gontem drewnianym z wyłączeniem pokryć bitumicznych. Dopuszcza się dachy płaskie po warunkiem ich dostosowania architektonicznego do zabudowy o spadkach głównych połaci dachowych od 35° do 45°. Realizacja budynków z dachami płaskimi o pow. zabudowy większej niż 35m² wymaga zgody Prezydenta Miasta Racibórz.
5. Zasady i warunki podziału na działki budowlane:
- 1) minimalna powierzchnia działki budowlanej: 2000,0m²,
 - 2) dopuszcza się mniejsze powierzchnie działek jeśli zostały one wyznaczone przed wejściem planu w życie lub ich wydzielenie następuje w związku z § 27 planu.
6. Warunki urbanistyczne:
- 1) nie dopuszcza się budynków garażowych.
7. Zasady obsługi poprzez infrastrukturę techniczną i komunikacyjną:
- 1) komunikacja – dojazdy od drogi publicznych lub dróg wewnętrznych oraz ciągów pieszych,
 - 2) infrastruktura – według ustaleń ogólnych określonych w rozdziale VII planu.

§ 22

Ustalenia dla terenów funkcjonalnych oznaczonych na rysunku planu symbolem WS od 1 do 10:

1. Przeznaczenie – tereny wód powierzchniowych śródlądowych. Wszelkie zagospodarowanie może polegać wyłącznie na powszechnym, zwykłym lub szczególnym korzystaniu z wód zgodnie z przepisami odrębnymi.

§ 23

Ustalenia dla terenów funkcjonalnych oznaczonych na rysunku planu symbolem KDL1:

1. Przeznaczenie – droga publiczna klasy drogi lokalnej.
2. Warunki urbanistyczne – szerokość w liniach rozgraniczających według rysunku planu. Wszelkie zagospodarowanie musi być zgodne z warunkami technicznymi dla dróg klasy drogi lokalnej.

§ 24

Ustalenia dla terenów funkcjonalnych oznaczonych na rysunku planu symbolem KDD od 1 do 5:

1. Przeznaczenie – droga publiczna klasy drogi dojazdowej.

dowej.

2. Warunki urbanistyczne - szerokość w liniach rozgraniczających minimalnie 10,0m. Wszelkie zagospodarowanie musi być zgodne z warunkami technicznymi dla dróg klasy drogi dojazdowej.

§ 25

Ustalenia dla terenów funkcjonalnych oznaczonych na rysunku planu symbolem KDW od 1 do 2:

1. Przeznaczenie – droga wewnętrzna.
2. Warunki urbanistyczne – szerokość w liniach rozgraniczających według rysunku planu. Wszelkie zagospodarowanie musi być zgodne z warunkami technicznymi dla dróg wewnętrznych.

§ 26

Ustalenia dla terenu funkcjonalnego oznaczonego na rysunku planu symbolem KP1:

1. Przeznaczenie – parking ogólnodostępny.
2. Warunki urbanistyczne – ustala się zakaz zabudowy za wyjątkiem jednokondygnacyjnego budynku obsługi parkingu o pow. zabudowy nie przekraczającej 25m².
3. Wody opadowe z terenów utwardzonych winny być zbierane siecią kanalizacji deszczowej. Zruty wód deszczowych winny posiadać urządzenia podczyszczające na wylotach. Do czasu wybudowania miejskiej sieci kanalizacji deszczowej dopuszcza się odprowadzenie ścieków deszczowych do tymczasowych studni chłonnych lub inne rozwiązania techniczne zgodnie z przepisami odrębnymi (w tym zrzut ścieków opadowych do sieci kanalizacji ogólnospławnej).

Rozdział VI

Ogólne zasady i warunki podziału nieruchomości

§ 27

1. Wydzielenie działki budowlanej musi umożliwiać właściwe zagospodarowanie terenu. W szczególności dotyczy to:
 - 1) dostępu do drogi publicznej lub drogi wewnętrznej,
 - 2) dojazdów w tym dla jednostek ratownictwa,
 - 3) właściwego gromadzenia odpadów,
 - 4) przyłączenia do sieci infrastruktury technicznej.
2. Dopuszcza się wtórne podziały działek inne niż ustalone w ust. 1 służące porządkowaniu geometrii działek budowlanych.

Rozdział VII

Ogólne zasady modernizacji, rozbudowy i budowy systemów infrastruktury technicznej

§ 28

Ustala się, że odpady komunalne będą wywożone na składowisko odpadów wskazane przez Prezydenta Miasta Racibórz. Pozostałe odpady będą zagospodarowane zgodnie z przepisami odrębnymi.

§ 29

Niezależnie od zasilania z sieci wodociągowej należy przewidzieć zaopatrzenie ludności w wodę z awaryjnych studni publicznych zgodnie z przepisami odrębnymi.

§ 30

Wszelkie sieci infrastruktury technicznej projektowane na terenie planu powinny być lokalizowane poza pasem jezdni, dopuszczalna jest lokalizacja sieci np. w chodnikach lub pasach zieleni projektowanych w liniach rozgraniczających dróg istniejących i projektowanych. W przypadku braku możliwości prowadzenia sieci infrastruktury technicznej przez tereny przeznaczone na cele publiczne, dopuszcza się prowadzenie sieci infrastruktury technicznej przez tereny przeznaczone na inne cele, po zawarciu odpowiedniej umowy pomiędzy inwestorem a właścicielem terenu.

§ 31

Ustala się następujące ogólne zasady dotyczące gospodarki ściekowej:

- 1) wszystkie budynki i budowle muszą być podłączone do miejskiej sieci kanalizacyjnej w sposób umożliwiający odprowadzenie ścieków sanitarnych w stopniu wystarczającym dla obsługi budynku lub budowli. Na terenach oznaczonych symbolami **U2, ZP2, ZP5, ZP6, ZP7, ZP10, KP1** dopuszcza odprowadzenie ścieków sanitarnych do zbiorników bezodpływowych lub indywidualnych oczyszczalni ścieków lub w sposób zgodny z przepisami odrębnymi.
- 2) ścieki będą odprowadzane do istniejącej oczyszczalni ścieków przy ulicy Rolnej,
- 3) wody opadowe z terenów dróg publicznych oraz terenów utwardzonych winny być zbierane siecią kanalizacji deszczowej. Zrzuty wód deszczowych winny posiadać urządzenia podczyszczające na wylotach. Do czasu wybudowania miejskiej sieci kanalizacji deszczowej dopuszcza się odprowadzenie ścieków deszczowych do tymczasowych studni chłonnych lub inne rozwiązania techniczne zgodnie z przepisami odrębnymi (w tym zrzut ścieków opadowych do sieci kanalizacji ogólnospławnej),

- 4) odprowadzenie wód deszczowych z terenów działek budowlanych i dachów budynków może nastąpić do gruntu w granicach działki budowlanej zgodnie z przepisami odrębnymi,
- 5) ilość wód deszczowych odprowadzonych do gruntu nie może przekroczyć jego chłonności. Nadmiar wód deszczowych musi być odprowadzony do sieci kanalizacji deszczowej lub w inny sposób zgodnie z pkt 3,
- 6) wszystkie zrzuty wód opadowych powinny być wyposażone w urządzenia podczyszczające na wylotach.

§ 32

Ustala się następujące ogólne zasady dotyczące zaopatrzenia w wodę:

- 1) wszystkie budynki i budowle muszą być podłączone do miejskiej sieci wodociągowej w sposób umożliwiający pobór wody zgodny z funkcją i sposobem użytkowania budynku lub budowli.

§ 33

Ustala się następujące ogólne zasady dotyczące zaopatrzenia w energię elektryczną:

- 1) wszystkie budynki i budowle muszą być podłączone do sieci elektroenergetycznej w sposób umożliwiający pobór energii elektrycznej w stopniu wystarczającym dla obsługi budynku lub budowli,
- 2) zasilanie w energię elektryczną odbywa się z linii elektroenergetycznych poprzez stacje transformatorowe,
- 3) sieć elektroenergetyczna powinna być realizowana w miarę możliwości jako podziemna.

§ 34

Ustala się następujące ogólne zasady dotyczące zaopatrzenia w energię ciepłą i gaz:

- 1) wszystkie budynki muszą posiadać indywidualne lub zbiorcze źródła dostarczania ciepła w stopniu wystarczającym dla prawidłowego użytkowania zgodnego z funkcją, z zaleceniem wykorzystania energii elektrycznej, gazu lub oleju niskosiarkowego,
- 2) sieci gazowe muszą być realizowane zgodnie z przepisami odrębnymi.

Rozdział VIII

Stawki procentowe, na podstawie których ustala się opłatę, o której mowa w art. 36 ust. 4 ustawy

§ 35

Uchwala się dla terenów objętych ustaleniami planu

stawkę procentową służącą naliczeniu jednorazowej opłaty z tytułu wzrostu wartości nieruchomości spowodowanego uchwaleniem planu w wysokości:

- 1) 0% – dla terenów oznaczonych symbolami **U2, ZP od 1 do 15, WS od 1 do 10, KDL1, KDD od 1 do 5, KDW od 1 do 3, KP1,**
- 2) 30% – dla terenów oznaczonych symbolami **U1, US1, US2.**

Rozdział IX

Przepisy przejściowe i końcowe

§ 36

Do spraw z zakresu zagospodarowania przestrzennego wszczętych przed dniem wejścia w życie planu, a nie zakończonych decyzją ostateczną, stosuje się ustalenia planu.

§ 37

1. Zgodę na zmianę przeznaczenia gruntów rolnych klas IV o powierzchni 3,2753 ha na cele nierolnicze i nieleśne uzyskano decyzją Marszałka Województwa

Śląskiego, nr 1613TW/2007 z dnia 27.06.2007 r.

2. Zgodę na zmianę przeznaczenia gruntów leśnych o powierzchni 119,9777 ha na cele nierolnicze i nieleśne uzyskano decyzją Marszałka Województwa Śląskiego, nr 1614/TW/2007 z dnia 27.06.2007 r.

§ 38

Wykonanie uchwały powierza się Prezydentowi Miasta Racibórz.

§ 39

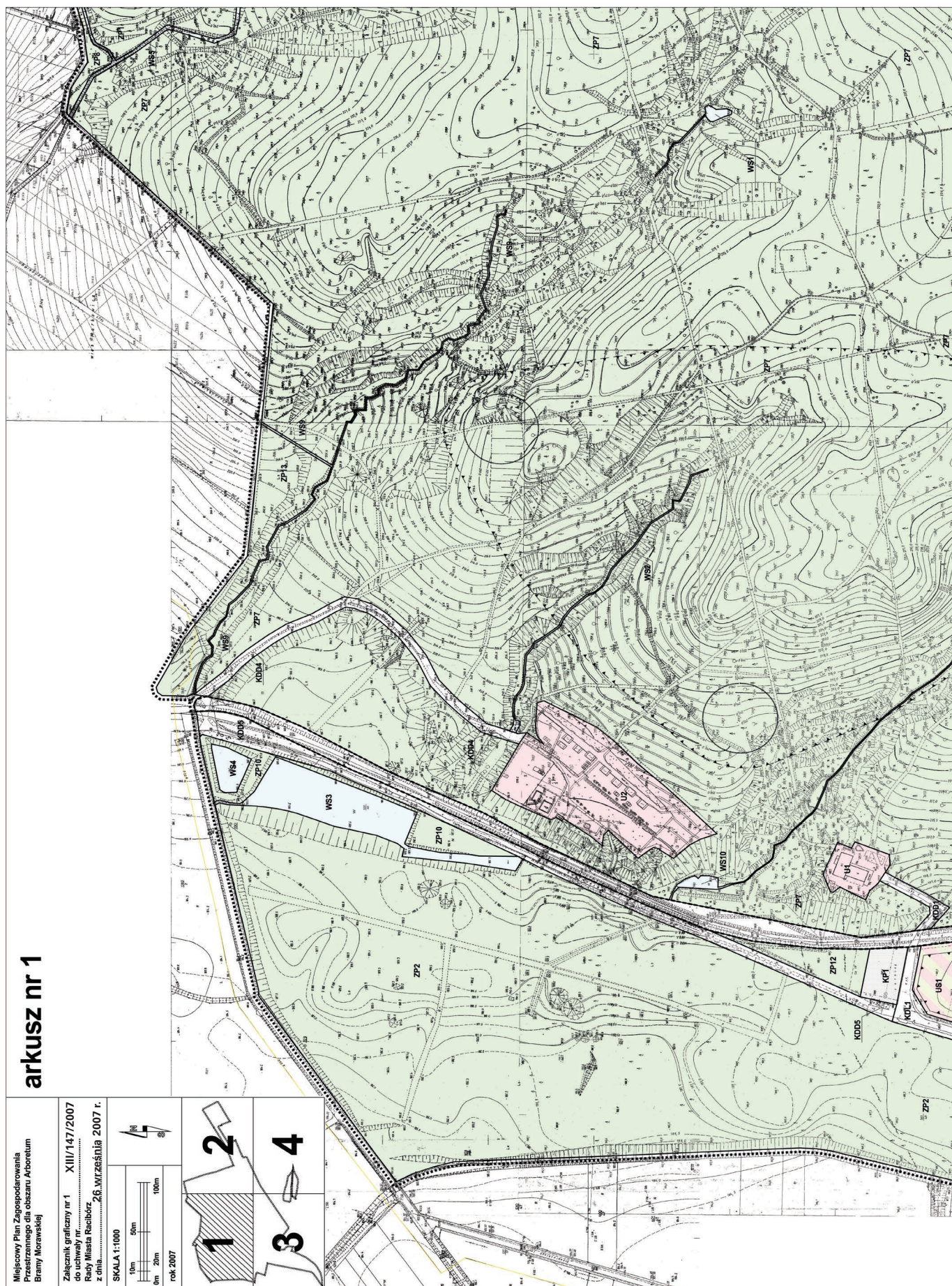
Uchwała podlega publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego oraz w sposób zwyczajowo przyjęty w Gminie Miejskiej Racibórz.

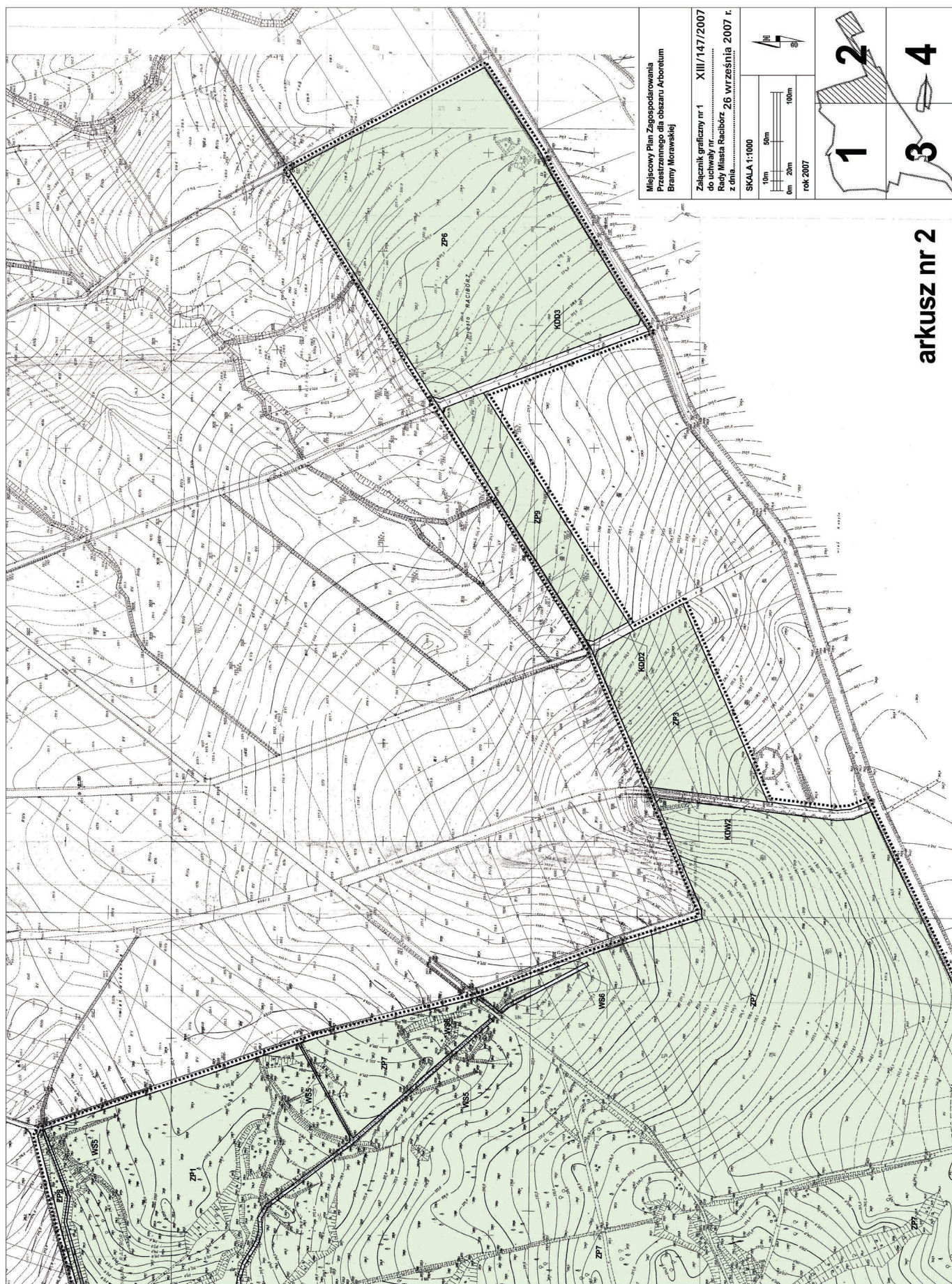
§ 40

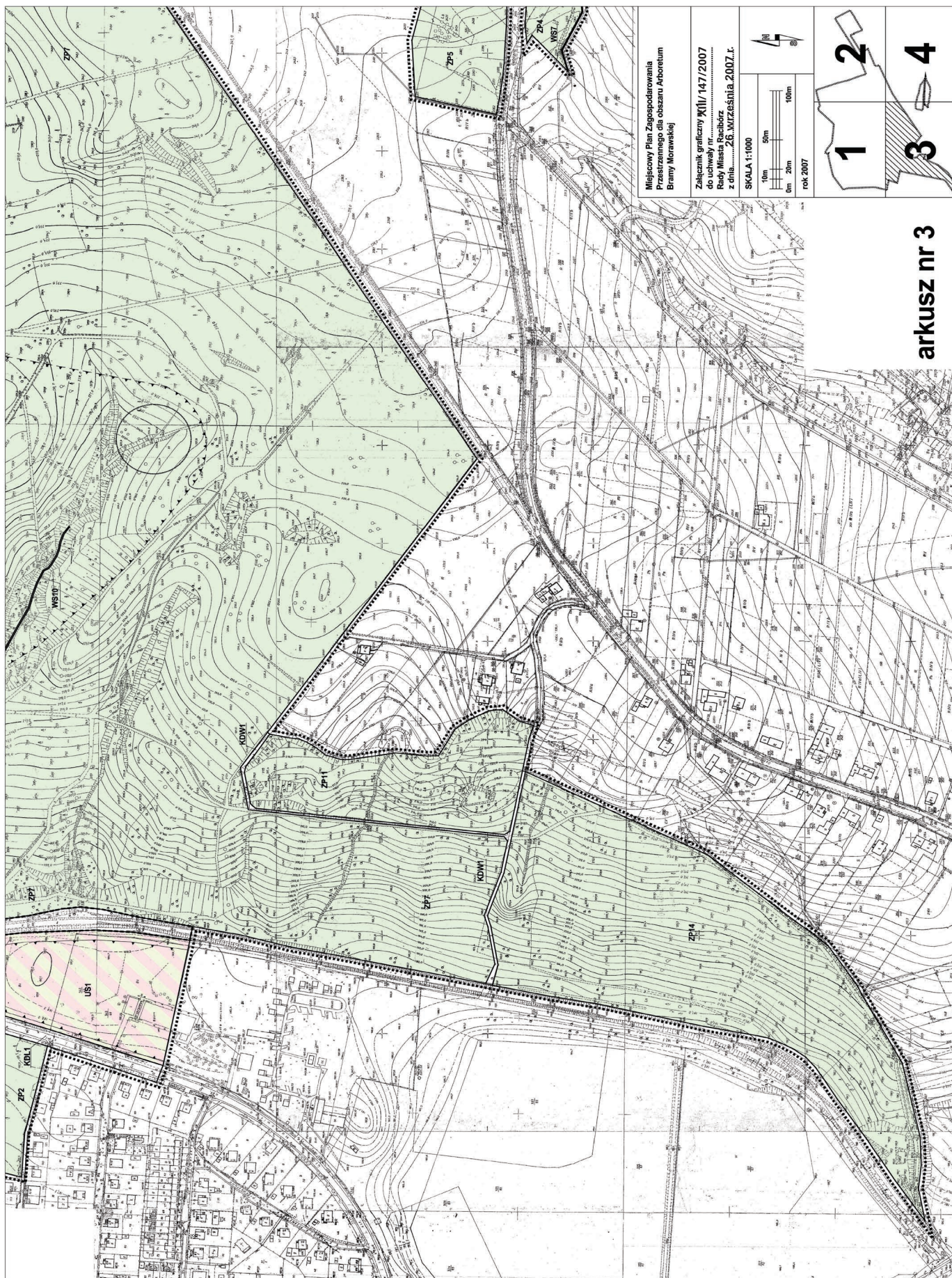
Uchwała wchodzi w życie po upływie 30 dni od dnia ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

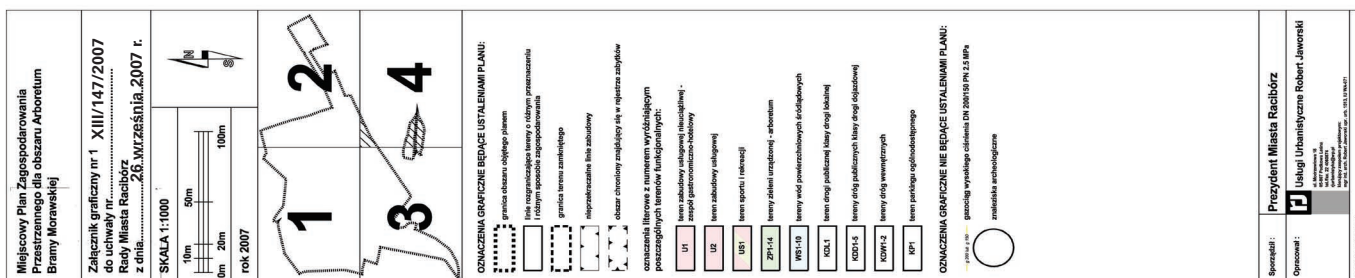
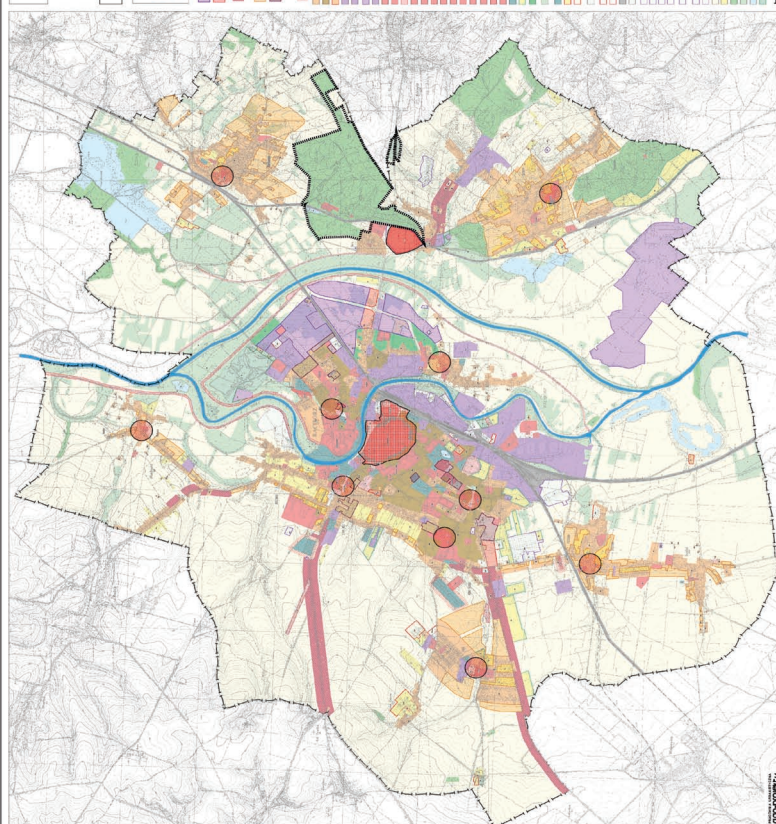
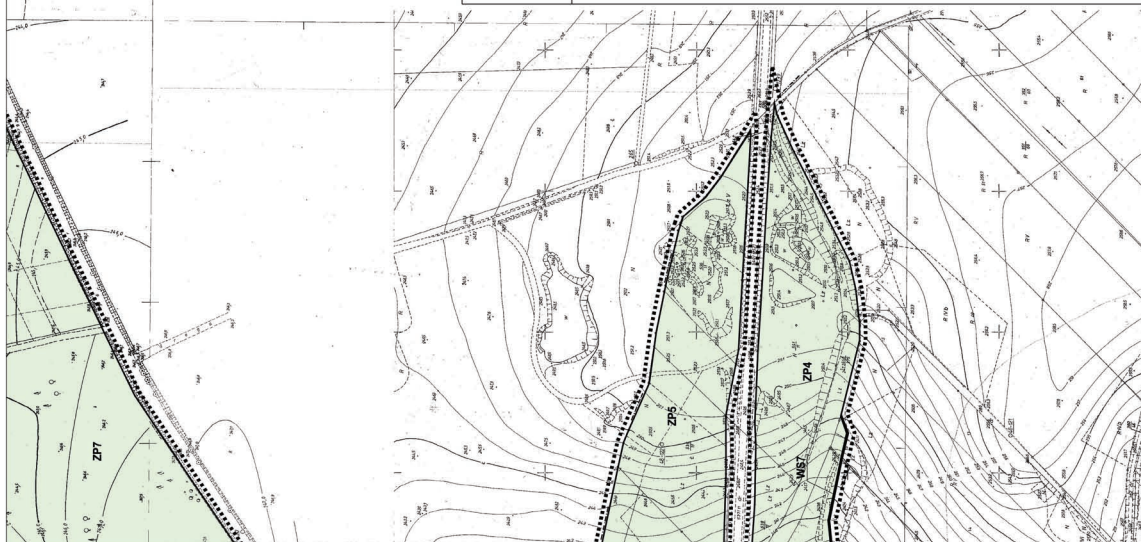
Przewodniczący Rady

Tadeusz Wojnar







[illegible]

**Załącznik Nr 2
do Uchwały Nr XIII/147/2007
z dnia 26 września 2007 r.
Rady Miasta Racibórz**

**w sprawie miejscowego planu zagospodarowania
przestrzennego dla obszaru Arboretum
Bramy Morawskiej**

**Rozstrzygnięcie o sposobie rozpatrzenia uwag
wniesionych do projektu planu**

Na podstawie art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. Nr 80, poz. 717 z późniejszymi zmianami)

Rada Miasta Racibórz
rozstrzyga, co następuje:

Na podstawie oświadczenia Prezydenta Miasta Racibórz w sprawie braku uwag do projektu miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, wyłożonego do publicznego wglądu wraz z prognozą skutków wpływu ustaleń planu na środowisko, nie rozstrzyga się o sposobie ich rozpatrzenia.

**Załącznik Nr 3
do Uchwały Nr XIII/147/2007
z dnia 26 września 2007 r.
Rady Miasta Racibórz**

**w sprawie miejscowego planu zagospodarowania
przestrzennego dla obszaru
Arboretum Bramy Morawskiej**

**Rozstrzygnięcie sposobu realizacji inwestycji
z zakresu infrastruktury technicznej,**

**które należą do zadań własnych gminy
oraz zasadach ich finansowania**

Na podstawie art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. Nr 80, poz. 717 z późniejszymi zmianami) Rada Miasta Racibórz określa następujący sposób realizacji inwestycji z zakresu infrastruktury technicznej, które należą do zadań własnych gminy oraz zasady ich finansowania:

§ 1

1. Inwestycje z zakresu infrastruktury technicznej służące zaspokajaniu zbiorowych potrzeb mieszkańców stanowią zgodnie z art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 8 marca 1998 r. o samorządzie gminnym (tekst jednolity Dz. U. Z 2001 r. Nr 142, poz. 1591) zadania własne gminy.
2. Inwestycje z zakresu infrastruktury technicznej zapisane w niniejszym planie obejmują:
 - 1) traktowane jako zadania wspólne inwestycje w liniach rozgraniczających poszczególne ulice, w tym wybudowanie ulicy wraz z oświetleniem, uzbrojeniem podziemnym, ścieżkami rowerowymi, zielenią i odpowiednimi zabezpieczeniami technicznymi zmniejszającymi uciążliwość w rozumieniu przepisów o ochronie środowiska,
 - 2) inwestycje realizowane samodzielnie w, lub poza liniami rozgraniczającymi ulic.

§ 2

Wykaz terenów funkcjonalnych, w których zapisane zostały inwestycje z zakresu infrastruktury technicznej należące do zadań własnych gminy:

Lp.	Symbole terenów funkcjonalnych	Zapisane w planie przeznaczenie terenu (opis inwestycji)
1	2	3
1	U1	teren zabudowy usługowej
2	ZP od 1 do 14	tereny zieleni urządzonej – arboretum
3	WS od 1 do 10	tereny wód powierzchniowych śródlądowych
4	KDL1	teren drogi publicznej klasy drogi lokalnej
5	KDD od 1 do 5	tereny dróg publicznych klasy drogi dojazdowej
6	KDW od 1 do 2	tereny dróg wewnętrznych
7	KDP1	teren parkingu ogólnodostępnego

§ 3

Opis sposobu realizacji inwestycji wskazanych w § 2:

1. Realizacja inwestycji przebiegać będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym m. in. ustawą prawo budowlane, ustawą o zamówieniach publicznych, ustawą o samorządzie gminnym, ustawą o gospodarce komunalnej i prawem ochrony środowiska.
2. Sposób realizacji inwestycji określonych w § 2 może ulegać modyfikacji wraz z dokonującym się postępem techniczno-technologicznym, zgodnie z zasadą stosowania najlepszej dostępnej techniki, o ile nie nastąpi naruszenie ustaleń planu.
3. Realizacja i finansowanie w zakresie infrastruktury technicznej nie wyszczególnionych w § 2, jest przedmiotem umowy zainteresowanych stron.

§ 4

Finansowanie inwestycji w zakresie infrastruktury technicznej, które należą do zadań własnych gmin, ujętych w niniejszym planie podlega przepisom usta-

wy z dnia 26 listopada 1998 r. o finansach publicznych (tekst jednolity Dz. U. z 2003 r. Nr 15, poz. 148 z późniejszymi zmianami)

§ 5

1. Zadania w zakresie budowy dróg w terenach funkcjonalnych wskazanych w § 2 finansowane będą ze środków własnych i pomocowych lub na podstawie porozumień z innymi podmiotami.
2. Zadania w zakresie budowy sieci wodociągowej i kanalizacji w terenach funkcjonalnych wskazanych w § 2 finansowane będą na podstawie art. 15 ust. 1 ustawy z dnia 7 czerwca 2001 r. o zbiorowym zaopatrzeniu w wodę i zbiorowym odprowadzeniu ścieków (Dz. U. Nr 72, poz. 747) ze środków własnych i pomocowych.
3. Inwestycje w zakresie przesyłania i dystrybucji paliw gazowych, energii elektrycznej lub ciepła określone w § 2 realizowane będą w sposób określony w art. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami).

3996

**UCHWAŁA NR XII/99/2007
Rady Powiatu w Częstochowie**

z dnia 29 października 2007 r.

zmieniająca uchwałę w sprawie zaliczenia drogi gminnej nr 08050 na odcinku od skrzyżowania z drogą krajową nr 46 w miejscowości Olsztyn do skrzyżowania z drogą powiatową nr 1042 S (dawny nr 08049) w miejscowości Kusięta, w ciągu której leży ulica Mstowska do kategorii dróg powiatowych oraz określenia przebiegu tej drogi

Na podstawie art. 12 pkt 11 oraz art. 32 ust. 1 ustawy z dnia 5 czerwca 1998 roku o samorządzie powiatowym (tekst jedn. Dz. U. z 2001 r. Nr 142, poz. 1592 z późn. zm.) oraz art. 6a ust. 2 i 3 ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (tekst jedn. Dz. U. z 2007 r. Nr 19, poz. 115)

uchwała się, co następuje:

§ 1

w § 1 Uchwały Nr XI/93/2007 Rady Powiatu w Częstochowie z dnia 6 września 2007 roku w sprawie zaliczenia drogi gminnej nr 08050 na odcinku od skrzyżowania z drogą krajową nr 46 w miejscowości Olsztyn do skrzyżowania z drogą powiatową nr 1042 S (dawny nr 08049) w miejscowości Kusięta, w ciągu

której leży ulica Mstowska do kategorii dróg powiatowych oraz określenia przebiegu tej drogi wyrazy „Marszałkiem Województwa” zastępuje się wyrazami Zarządem Województwa.

§ 2

Wykonanie uchwały powierza się Zarządowi Powiatu w Częstochowie.

§ 3

Uchwała wchodzi w życie z dniem 1 stycznia 2008 roku i podlega ogłoszeniu w dzienniku Urzędowym Województwa Śląskiego.

Przewodniczący Rady

mgr Karol Ostalski

3997

Sygn. akt II SA/GL 263/07

WYROK w imieniu Rzeczypospolitej Polskiej

dnia 13 września 2007 r.

Wojewódzki Sąd Administracyjny w Gliwicach w
składzie następującym:

Przewodniczący Sędzia NSA Leszek Kiermaszek
Sędziowie Sędzia WSA Iwona Bogucka

Sędzia WSA Rafał Wolnik (spr.)

Protokolant sekr. sąd. Elwira Massel

po rozpoznaniu na rozprawie w dniu 13 września 2007 r.

sprawy ze skargi Rzecznika Praw Obywatelskich na
Uchwałę Rady Miasta Częstochowa z dnia 28 lutego
2005 r. Nr 586/XLI/2005 w przedmiocie zasad sprze-
daży lokali mieszkalnych stanowiących własność
gminy

stwierdza nieważność § 3 zaskarżonej uchwały

**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 i Właścicielskiego Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego
Katowice, ul. Jagiellońska 25, tel. 207-74-95, 207-74-96

Tłoczono z polecenia Wojewody Śląskiego z dnia 4 grudnia 2007 r. w Poligrafii Zakładu Obsługi Śląskiego Urzędu Wojewódzkiego w Katowicach
w nakładzie 110 egz.

ISSN 1643-2800

Cena 36,00 zł (w tym 7% VAT)