

D Y R I W T O R
Północno-Zachodniego Oddziału Lennawego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Elżbieta Kępczyńska

Załącznik do decyzji Nr OSZ.4210.4.8.2019.284.XV.RN
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 19 marca 2019 r.

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPŁNA

W KOŁOBRZEGU SP. Z O.O.

TARYFA DLA CIEPŁA

od 01.01.2019 r.

o/c

2019

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą w Kolobrzegu Spółkę z o.o. z siedzibą w Kolobrzegu działającą na podstawie koncesji udzielonej decyzjami Prezesa URE w dniu 12 października 1998 r. na:
 - wytworzenie ciepła Nr WCC/82/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami),
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr FCC/271/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami).
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2017 r. poz. 220 ze zmianami),
 - 2) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r. poz. 1988), zwane w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) 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), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - 4) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2016 r. poz. 831 ze zmianami),
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię ciepłą na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) przedsiębiorstwo ciepłownicze - Miejska Energetyka Ciepła w Kolobrzegu Spółka z o.o. z siedzibą w Kolobrzegu, zwana dalej „sprzedawcą” - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytworzeniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego;
- 3) źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytworzenia ciepła;
- 4) lokalne źródło ciepła - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- 5) sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów ciepłownych;
- 6) przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła lub źródła ciepła, łączący je z instalacjami odbiorczymi za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący je z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- 7) węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczającego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczającego do instalacji odbiorczych;
- 8) grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 9) instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzła ciepłownych lub źródła ciepła do odbiorców ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- 10) zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinek instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami w odbiorczych w obiektach.

11) **uladn 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 dostarczenia ciepła.

12) **zamówiona moc ciepła** - ustalona przez odbiorcę lub podmiot obsługujący sieć 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 czepialnych,
 - c. prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- 13) **warunki obliczeniowe:**
- a. obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b. normatywna temperatura ciepłej wody.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

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

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

CC 1/2 - Centralna Ciepłownia w Kolobrzegu, ul. Koliągaja 3
KO - Kociołownia Oświatowa gazowa w Kolobrzegu - Podczelcie, ul. Lwowska 2
KSS - Kociołownia szczytowa gazowa na Szarych Szeregach 6

Kółownie lokalne gazowe w Kolobrzegu:

KL 1 - źródło ciepła przy ul. Lechoci, Narodowej 58
KL 5 - źródło ciepła przy ul. Portowej 9
KL 8 - źródło ciepła przy ul. Wyłowej 7
KL 9 - źródło ciepła przy ul. Stenclawicza 16
KL 10 - źródło ciepła przy ul. Arciszewskiego 20
KL 11 - źródło ciepła przy ul. Borzymowskiego 8
KL 13 - źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (szkoła)
KL 14 - źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (hala sportowa)
KL 15 - źródło ciepła przy ul. Kolejowej 3
KL 16 - źródło ciepła przy ul. Kolejowej 1

IV. PODZIAŁ NA GRUPY ODBIORCÓW

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 i KSS poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne zasilające jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	B1	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
6.	B2	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	C	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych (KL1, KL5, KL8, KL9, KL10, KL11, KL13, KL14, KL 15, KL 16) opalanych gazem ziemnym, rozliczani wg §7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

V. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	97 897,52 8 158,13
2	Cena ciepła	zł/GJ	30,28
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	37,10
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	21 701,06 1 808,42
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,44

1.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	97 897,52 8 158,13
2	Cena ciepła	zł/GJ	30,28
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	37,10
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	33 635,82 2 802,99
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,55

1.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	97 897,52 8 158,13
2	Cena ciepła	zł/GJ	30,28
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	37,10
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	28 933,19 2 411,10
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,96

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	97 897,52 8 158,13
2	Cena ciepła	zł/GJ	30,28
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	37,10
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	43 459,85 3 788,32
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,55

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	52 559,60 4 379,97
2	Cena ciepła	zł/GJ	51,77
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	30,08
4	Stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	16 604,83 1 383,74
5	Zmniejsza stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,03

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	52 559,60 4 379,97
2	Cena ciepła	zł/GJ	51,77
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	30,08
4	Stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	26 318,40 2 193,20
5	Zmniejsza stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,72

1.7. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	rata - zł/MW/m-c	4 565,42
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	62,80

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Zgodnie z art. 7 ust. 8 pkt. 2 ustawy - Prawo energetyczne ustala się opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej według następujących stawek:

Lp.	Wyszczególnienie	Przyłącze o długości do 10 mb (zł/mb przyłącza)	Za każdy następny mb przyłącza o długości ponad 10 mb (zł/mb przyłącza)
1	Przyłącze z rur preizolowanych Dn=25	236,50	78,60
2	Przyłącze z rur preizolowanych Dn=32	242,00	77,00
3	Przyłącze z rur preizolowanych Dn=40	258,50	82,50
4	Przyłącze z rur preizolowanych Dn=50	286,00	88,00
5	Przyłącze z rur preizolowanych Dn=65	313,50	93,50
6	Przyłącze z rur preizolowanych Dn=80	330,00	99,00
7	Przyłącze z rur preizolowanych Dn=100	363,00	110,00
8	Przyłącze z rur preizolowanych Dn=125	396,00	121,00
9	Przyłącze z rur preizolowanych Dn=150	434,50	132,00

Zgodnie z art. 7 pkt. 11 ustawy - Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalane na podstawie w/w zasad.

VI. ZASADY OBLICZANIA OPŁAT

1. Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.
2. Opłata za ciepło, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpi pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego, lub na zewnętrznych rozliczeniowych zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego instalacji ogrzewających odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty za ciepło dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.
3. Opłata za nośnik ciepła, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpi pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełnienia i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węzle cieplnym oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.
4. Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe, pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.
5. Opłata zmniejsza za usługi przesyłowe, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpi pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączu do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach oraz stawki opłaty zmniejszającej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.
6. Opłata za przyłączenie do sieci obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

W przypadku dostarczania ciepła do grupowego węzła cieplnego, obsługującego obiekty więcej niż jednego odbiorcy, rodzaje opłat pobieranych od tych odbiorców oraz podstawy ich naliczania określa szczegółowo § 34 rozporządzenia taryfowego, o ile umowa sprzedaży ciepła nie stanowi inaczej.

VII. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:

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

VIII. ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

1. O każdej zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
2. Sprzedawca 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 Zachodniopomorskiego.



Szczecin, 19 marca 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OSZ.4210.4.8.2019.284.XV.RN

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt. 2 i pkt. 3 oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 - ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku

Miejska Energetyki Ciepła w Kolobrzegu Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Kolobrzegu

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie datowanym 31 stycznia 2019 r., które wpłynęło do Urzędu Regulacji Energetyki 4 lutego 2019 r., uzupełnionego pismami z dnia 22 lutego 2019 r. oraz z dnia 12 marca 2019 r. w sprawie zatwierdzenia XV taryfy dla ciepła

zawierzaną

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 4 lutego 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytworzenie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 jest mowa w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Ustalono w taryfie ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych do poniesienia w okresie rocznego stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie, Sąd Okręgowy Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia ogłoszenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne, w związku z art. 479^o pkt. 1 i art. 479^o pkt. 2 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2018 r., poz. 1360 ze zm.).



Odwwołanie należy przesłać na adres: **Północno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.**

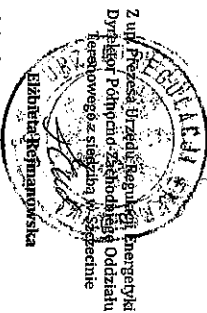
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zażycie wymaganiom przepisów dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zastrzonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwieńczone ich uzasadnieniem, wskazanie dowodów, a także zawierając wniosek o udzielenie albo zniżenie decyzji w całości lub części (art. 479⁴ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych /Dz. U. z 2018 r. poz. 300 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnie ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostaje skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 31 stycznia 2019 r. na rachunek nr 9510301508 0000 0005 5002 4055.

Odrzucając:

1. Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o.,
ul. Kołłątaja 3, 78-100 Kołobrzeg.

2. Wojewoda Zachodniopomorski,
Włay Chrobrego 4, 70-502 Szczecin.

3. a/a.

MIĘSKA ENERGETYKA CIEPŁA

W KOŁOBRZEGU SP. Z O.O.

001 12.11.2018 r.

010 03.04.2019 r.

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

ZALĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 3 października 2018 r.

nr 012.1210.20.6.2018.234.XIV.ARo1

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

D Y R E K T O R

Poboczo-Zadaniowego Oddziału Biurowego

Urzędu Regulacji Energetyki

z Siedzibą w Warszawie

Elżbieta Węgrzynowska

P H E Z E S
ZARZĄDZAJĄCY SPOŁKI

Andrzej Glichwinuk

2018

Notaryat w Kołobrzegu, ul. Rynek 1, 76-100 Kołobrzeg

4.1.2018

9

W cenie dla ciepła ustalonej przez Miejską Energetykę Ciepłą w Kołobrzegu Sp. z o.o., stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 31 stycznia 2018 r., nr OSZ.4210.16.11.2017.2018.284.XIV/IC, wprowadza się zmiany:

W części V. **ROZDZIAŁ ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT** w pkt 1 Ceny i stawki opłat pkt 1.1 do 1.4, otrzymują brzmienie:

1.1. Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	89 148,08 7 429,01
2	Cena ciepła	zł/GJ	27,80
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	30,41
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	21 205,62 1 767,14
5	Zmniejsza stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,20

1.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	89 148,08 7 429,01
2	Cena ciepła	zł/GJ	27,80
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	30,41
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	32 626,93 2 718,91
5	Zmniejsza stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,40

Podpisano:
Miejska Energetyka Ciepła
Kołobrzeg, dnia 31.01.2018 r.
[Podpis]

1.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	89 148,08 7 429,01
2	Cena ciepła	zł/GJ	27,80
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	30,41
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	28 946,05 2 412,17
5	Zmniejsza stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,85

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	89 148,08 7 429,01
2	Cena ciepła	zł/GJ	27,80
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	30,41
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	45 293,57 3 774,46
5	Zmniejsza stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,12

Pozostała część taryfy pozostaje bez zmian.

Podpisano:
PREZES
ZARZĄDZĄCY
Miejska Energetyka Ciepła
Kołobrzeg, dnia 31.01.2018 r.
[Podpis]

**DECYZJA NR OSZ.4210.20.6.2018.284.XIV.AP.01
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 3 października 2018 r.

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 ze zmianami), w związku z art. 30 ust. 1, art. 45 i 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755 ze zmianami),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

**Miejska Energetyka Ciepła Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
zwanego dalej: "Przedsiębiorstwem energetycznym"**

zawartego w piśmie z dnia 24 sierpnia 2018 r. - które wpłynęło do Pódnocno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie w dniu 27 sierpnia 2018 r. w sprawie zmiany taryfy dla ciepła zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 stycznia 2018 r. Nr OSZ.4210.16.11.2017.2018.284.XIV.AP.01,

postanawiam:

zatwierdzić wnioskowaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne zmianę XIV taryfy dla ciepła, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany w dalszej części decyzji „Prezsem URE”) decyzją z dnia 29 stycznia 2018 r. Nr OSZ.4210.16.11.2017.2018.284.XIV.AP.01, zatwierdził XIV taryfę dla ciepła ustanowioną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesję na wytworzenie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła. W dniu 27 sierpnia 2018 r. Przedsiębiorstwo energetyczne przedłożyło wniosek o zmianę ww. taryfy dla ciepła.

Wnioskowana zmiana cen ciepła i stawek opłat w grupach odbiorców A1, A2, A3 i A4, poprzez ich podwyższenie, uzasadniona jest znacząco wyższymi kosztami zakupu mianu węgla kamiennego oraz dużo wyższymi kosztami zakupu uprawnień do emisji CO₂ w stosunku do kosztów ich zakupu uwzględnionych w kosztach stanowiących podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w obecnie obowiązującej XIV taryfie dla ciepła.

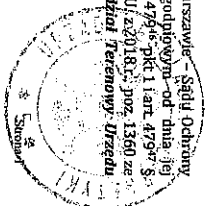
Zmiana ww. kosztów stanowi nieprzewidzianą i istotną zmianę warunków wykonywania przez Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, o której mowa w § 28 ust. 1 rozporządzenia Ministra Energetyki z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w trybie zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988), która umożliwia zmianę taryfy wprowadzonej do stosowania w trybie określonym w art. 47 ustawy - Prawo energetyczne, po dokonaniu stosownej analizy i oceny skutków ekonomicznych tych zmian.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, 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 szczegółowe nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, postanawiam zatem orzec jak w rozstrzygnięciu.

PODUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konsumentów i Konsumentów, za moin pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne, w związku z art. 479 § 1 pkt 1 art. 479 § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego /Dz. U. z 2018 r., poz. 1360 ze zmianami/). Odwołanie należy przesyłać na adres: *Pódnocno-Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrow 3, 71-617 Szczecin*.



2. Odwołanie od decyzji powinno czynić załącznik wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaszkadzającej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479 § 9 ustawy - Kodeks postępowania cywilnego).

3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych /Dz. U. z 2018 r., poz. 300 ze zm./). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnego ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upr. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Pódnocno-Zachodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Szczecinie
[Podpis]

Ełżbieta Rejmanowska

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej, w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt. 53). Specjalista Arkadiusz Pogodziński.

Odręczył:

1. Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o. ul. Kołłątaja 3, 78-100 Kołobrzeg,
2. Wojewoda Zachodniopomorski
3. a/a.



MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

w Kołobrzegu Spółka z o.o.

TARYFA DLA CIEPŁA

od 15.02.2018r.

do 11.11.2018r.

Kołobrzeg, luty 2018 r.

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

W KOŁOBRZEGU SP. Z O.O.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZALĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 29.01.2018r.

nr OSZ.4210.16.11.2017.2018.284.XIV.JC

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego

Urzędu Regulacji Energetyki

- Elżbieta Kojanowska

Elżbieta Kojanowska

TARYFA DLA CIEPŁA

Miejska Energetyka Ciepła
w Kołobrzegu Sp. z o.o.

Miejska Energetyka Ciepła
w Kołobrzegu Sp. z o.o.

Elżbieta Warchał
Dyrektor
ds. ekonomicznych i finansowych
prekursor

Danuta Głowacka
Kierownik Działu Inwestycji i Remontów
prekursor

Głowacka

2018

1

Podpisano i opublikowano
GŁÓWNY SPECJALISTA
Jerzy Catewicz

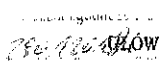
I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą w Kolobrzegu Spółkę z o.o. z siedzibą w Kolobrzegu działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 12 października 1998 r. na:
 - wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami),
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami).
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2017 r. poz. 220 ze zmianami),
 - 2) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2017 r. poz. 1988), zwane w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) 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), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - 4) ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. z 2016 r. poz. 831 ze zmianami),
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię ciepłą na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) przedsiębiorstwo ciepłownicze - Miejska Energetyka Ciepła w Kolobrzegu Spółka z o.o. z siedzibą w Kolobrzegu, zwana dalej „sprzedawcą” - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego;
- 3) źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 4) lokalne źródło ciepła - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- 5) sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 6) przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- 7) 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;
- 8) grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;


GŁÓWNY SPECJALISTA
Jerzy Catewicz

- 9) instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorców ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- 10) zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami w odbiorczych obiektach;
- 11) 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;
- 12) zamówiona moc cieplna - ustalona 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;
- 13) warunki obliczeniowe:
- a. obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło.
 - b. normatywna temperatura ciepłej wody.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- o źródeł ciepła,
- o sieci ciepłowniczych,
- o miejsca dostarczania ciepła.

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

CC 1/2 - Centralna Ciepłownia w Kołobrzegu, ul. Kołłątaja 3

KO - Kotłownia Osiedlowa gazowa w Kołobrzegu - Podczele, ul. Lwowska 2

KSS - Kotłownia szczytowa gazowa na Szarych Szeregów 6

Kotłownie lokalne gazowe w Kołobrzegu:

- KL 1 - źródło ciepła przy ul. Jedności Narodowej 58
- KL 5 - źródło ciepła przy ul. Portowej 9
- KL 8 - źródło ciepła przy ul. Wylotowej 7
- KL 9 - źródło ciepła przy ul. Sienkiewicza 16
- KL 10 - źródło ciepła przy ul. Arciszewskiego 20
- KL 11 - źródło ciepła przy ul. Borzymowskiego 8
- KL 13 - źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (szkola)
- KL 14 - źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (hala sportowa)

10 9

IV. PODZIAŁ NA GRUPY ODBIORCÓW

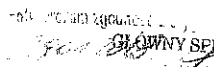
Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 i KSS poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne zasilające jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	B1	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
6.	B2	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	C	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych (KL1, KL5, KL8, KL9, KL10, KL11, KL13, KL14) opalanych gazem ziemnym, rozliczani wg §7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego

V. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 839,88 6 486,66
2	Cena ciepła	zł/GJ	24,28
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	29,41
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	21 205,62 1 767,14
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,20


 GŁÓWNY SPECJALISTA
 Jerey Catewicz

1.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]	
1	Cena za zamówioną moc cieplną		zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 839,88 6 486,66
2	Cena ciepła		zł/GJ	24,28
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³		29,41
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c		32 626,93 2 718,91
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ		11,40

1.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 839,88 6 486,66
2	Cena ciepła	zł/GJ	24,28
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	29,41
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	28 946,05 2 412,17
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,85

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 839,88 6 486,66
2	Cena ciepła	zł/GJ	24,28
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	29,41
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	45 293,57 3 774,46
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,12

Pol. *[Signature]*

[Signature]

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	85 523,05 7 126,92
2	Cena ciepła	zł/GJ	43,35
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	24,63
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	14 710,65 1 225,89
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,51

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	85 523,05 7 126,92
2	Cena ciepła	zł/GJ	43,35
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	24,63
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	23 975,06 1 997,92
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,98

1.7. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	rata - zł/MW/m-c	8 812,31
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	51,90

od 01.06.2017 r.
do 14.02.2018 r.

Kołobrzeg, dnia 17.05.2017 r.

Szanowni Państwo

Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Spółka z o.o. informuje, że decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr **OSZ.4210.5.8.2017.284.XIII.BK** z dnia **16 maja 2017 r.** została zmieniona **Taryfa dla Ciepła w grupie taryfowej A.**

Zmiana taryfy została opublikowana w **Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego poz. 2301** z dnia **16 maja 2017 r.** i będzie obowiązywać od dnia **01 czerwca 2017 r.**

Z poważaniem


PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI
Mariusz Dziura



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ZACHODNIOPOMORSKIEGO

Szczecin, dnia 16 maja 2017 r.

Poz. 2301

Elektronicznie podpisany przez:
Ewa Muszyńska; ZUW
Data: 2017-05-16 14:09:49

DECYZJA NR OSZ.4210.5.8.2017.284.XIII.BK PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 16 maja 2017 r.

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 23 ze zm.), w związku z art. 30 ust. 1, art. 45 i 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2017 r., poz. 220 ze zm.)

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
Miejskiej Energetyki Ciepłej w Kołobrzegu Spółki z o. o.
z siedzibą w Kołobrzegu
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem energetycznym”**

zawartego w piśmie z dnia 20 kwietnia 2017 r. (pismo znak: 3653/17), które wpłynęło do Północno - Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie w dniu 24 kwietnia 2017 r. w sprawie zmiany taryfy dla ciepła zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 lipca 2015 r. Nr OSZ-4210-17(9)/2015/284/XIII/BK zmienioną następnie decyzją z dnia 30 sierpnia 2016 r. Nr OSZ-4210-33(8)/2016/284/XIII/BK,

postanawiam:

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo energetyczne zmianę taryfy dla ciepła, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki (zwany w dalszej części decyzji „Prezesem URE”) decyzją z dnia 30 lipca 2015 r. Nr OSZ-4210-17(9)/2015/284/XIII/BK zmienioną następnie decyzją z dnia 30 sierpnia 2016 r. Nr OSZ-4210-33(8)/2016/284/XIII/BK, zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, posiadające koncesję na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

W związku z podpisaniem nowych umów na dostawę mialu węglowego Przedsiębiorstwo energetyczne, po wezwaniu przez Prezesa URE, przedłożyło wniosek o zmianę XIII taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją z dnia 30 lipca 2015 r. Nr OSZ-4210-17(9)/2015/284/XIII/BK zmienioną następnie decyzją z dnia 30 sierpnia 2016 r. Nr OSZ-4210-33(8)/2016/284/XIII/BK, z uwzględnieniem zmniejszonej ceny węgla.

Pismem z dnia 26 kwietnia 2017 r. Przedsiębiorstwo energetyczne zostało wezwane do złożenia korekty wniosku. Odpowiedź wpłynęła 5 maja 2017 r.

Przedsiębiorstwo energetyczne w dniu 8 maja 2017 r. zostało poinformowane o zakończeniu postępowania administracyjnego oraz o możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym. Pismem z dnia 11 maja 2017 r. (data wpływu do Urzędu 12 maja 2017 r.) Przedsiębiorstwo energetyczne poinformowało Prezesa URE, że rezygnuje z przysługującego mu prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym.

Zmiana cen i stawek opłat za dostarczanie ciepła w grupach odbiorców A1 do A4, poprzez ich obniżenie, uzasadniona jest niższymi kosztami pozyskania węgla, w stosunku do kosztów ich pozyskania uwzględnionych w kosztach stanowiących podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w obecnie obowiązującej XIII taryfie dla ciepła. Spadek kosztów zakupu paliwa zużywanego do produkcji ciepła stanowi nieprzewidzianą i istotną zmianę warunków wykonywania przez Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, o której mowa w § 28 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), która umożliwia zmianę taryfy wprowadzonej do stosowania, w trybie określonym w art. 47 ustawy - Prawo energetyczne, po dokonaniu stosownej analizy i oceny skutków ekonomicznych tych zmian.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, 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 szczegółowe nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W powyższej sprawie uznaję, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, postanawiam zatem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres: Północno - Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północno-Zachodniego Oddziału
Terenowego z siedzibą w Szczecinie

Anna Bródka

Załącznik do Decyzji Nr OSZ.4210.5.8.2017.284.XIII.BK
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 16 maja 2017 r.

**MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA
W KOŁOBRZEGU SP. Z O.O.**

ZMIANA

TARYFA DLA CIEPŁA

KOŁOBRZEG, 2017

W taryfie dla ciepła ustalonej przez Miejską Energetykę Ciepłą w Kołobrzegu Sp. z o.o. , stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 30 lipca 2015 r., nr OSZ-4210-17(9)/2015/284/XIII/BK, wprowadza się zmiany:

W części V. **RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT** w pkt 1 Ceny i stawki opłat ppkt 1.1 do 1.4. otrzymują brzmienie:

1.1. Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	71 779,76 5 981,65
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,24
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	27,12
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	22 348,92 1 862,41
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	7,23

1.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	71 779,76 5 981,65
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,24
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	27,12
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	32 399,33 2 699,94
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	11,44

1.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	71 779,76 5 981,65
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,24
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	27,12
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	29 959,59 2 496,63
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	9,72

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	71 779,76 5 981,65
2	Cena ciepła	zł/GJ	22,24
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	27,12
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	47 637,70 3 969,81
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	15,15

Pozostała część taryfy pozostaje bez zmian.



Miejska Energetyka Ciepła
w Kołobrzegu Sp. z o.o.

78-100 Kołobrzeg, ul. Kosiłajów 3
tel. (094) 352 80 11, fax (094) 352 28 72
www.mec.kolobrzeg.pl

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPŁA

w Kołobrzegu Spółka z o.o.

TARYFA DLA CIEPŁA

od 01.09.2015r.
do 31.05.2017r.

Kołobrzeg 2015 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OSZ-4210-17(9)/2015/284/XIII/BK**

MEC K...
WPLY: ... 03.08.2015
L. do 399/15
Przypis

Szczecin, 30 lipca 2015 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt. 2 i pkt. 3 oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego

Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 8 czerwca 2015 r. (bez nr), uzupełnionego treścią pismami z czerwca i lipca 2015 r. w sprawie zatwierdzenia XIII taryfy dla ciepła

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 9 czerwca 2015 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 jest mowa w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291).

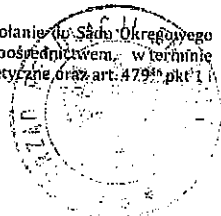
Ustalone w taryfie stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie planowanych do poniesienia w okresie rocznego stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje Przedsiębiorstwu energetycznemu 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. 479⁴² pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).



2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zażość wymaganiom przepisany dla pisma procesow^{ego} zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwię^{złe} uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji – w ca^{łości} części (art. 479¹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Pół^{nocnego} Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, Szczecin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energ^{etyczne} zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzi^{elnicy} Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza tar^{ifę} stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Z-up, Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny specjalista

GŁÓWNY SPECJALISTA

Robert Niewiadzik

Uszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych w dniu 2 czerwca 2015 r. na rachunek nr 9
1508 0000 0005 5002 4055.

Otrzymują:

1. Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o. ul. Kollątaja 3, 78-100 Kołobrzeg,
2. Wojewoda Zachodniopomorski, Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin,
3. a/a.

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

W KOŁOBRZEGU SP. Z O.O.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 20.06.2015 r.
nr 01-420-17(S)/2015/254/XIII/SK

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
GŁÓWNY SPECJALISTA

[Signature]
Rafał N. Wawrzyn

TARYFA DLA CIEPŁA

PREZES
ZARZĄDZU SPÓŁKI
[Signature]
MARCUSZ DZIURA

2015

Miejska Energetyka Ciepła
w Kołobrzegu Sp. z o.o.
Elżbieta Warchol
Kierownik
działu ekonomiczno-finansowych
prokurent

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą w Kołobrzegu Spółkę z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 12 października 1998 r. na:
 - wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami),
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami).
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2010 r. poz. 1039 ze zmianami),
 - 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w sprawie zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) 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), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - 4) ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. Nr 100, poz. 551 ze zmianami),
 - 5) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 4 września 2012 r. w sprawie sposobu obliczania ilości energii pierwotnej odpowiadającej wartości świadectwa efektywności energetycznej oraz wysokości jednostkowej opłaty zastępczej (Dz.U. z 2012 r. poz. 1039).
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię ciepłą na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Spółka z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu, zwana dalej „sprzedawcą” - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego.
- 3) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.

- 4) **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
- 5) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
- 6) **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
- 7) **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.
- 8) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- 9) **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.
- 10) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami w odbiorczych w obiektach.
- 11) **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.
- 12) **zamówiona moc cieplna** - ustalona 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 czepalnych,
 - c. prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- 13) **warunki obliczeniowe:**
- a. obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b. normatywna temperatura ciepłej wody.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- źródeł ciepła,
- sieci ciepłowniczych,
- miejsca dostarczania ciepła.

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

CC 1/2 - Centralna Ciepłownia w Kołobrzegu, ul. Koltątaja 3
KO - Kociołnia Osiedlowa gazowo-olejowa w Kołobrzegu - Podczelcie, ul. Lwowska 2

Kotłownia lokalne gazowe w Kolobrzegu:

- KL 1 - źródło ciepła przy ul. Jedności Narodowej 58
KL 5 - źródło ciepła przy ul. Portowej 9
KL 7 - źródło ciepła przy ul. Rybackiej 7
KL 8 - źródło ciepła przy ul. Wylotowej 7
KL 9 - źródło ciepła przy ul. Sienkiewicza 16
KL 10 - źródło ciepła przy ul. Arciszewskiego 20
KL 11 - źródło ciepła przy ul. Borzymowskiego 8
KL 13 - źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (szkoła)
KL 14 - źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (hala sportowa)

PODZIAŁ NA GRUPY ODBIORCÓW

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne zasilające jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	B1	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
6.	B2	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	C	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych (KL1, KL5, KL7, KL8, KL9, KL10, KL11, KL13, KL14) opalanych gazem ziemnym, rozliczani wg §7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

V. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	75 389,53
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	6 282,46
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	23,36
4	Stawa stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m ³	27,41
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	22 608,28 1 884,02
		zł/GJ	7,69

1.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	75 389,53
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	6 282,46
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	23,36
4	Stawa stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m ³	27,41
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	32 658,69 2 721,56
		zł/GJ	11,90

1.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	75 389,53
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	6 282,46
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	23,36
4	Stawa stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m ³	27,41
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	30 218,95 2 518,25
		zł/GJ	10,17

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	75 389,53
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	6 282,46
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	23,36
4	Stawa stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m ³	27,41
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	47 897,06 3 991,42
		zł/GJ	15,60

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	64 783,18
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	5 398,60
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	53,54
4	Stawa stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m ³	17,97
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	11 754,17 979,51
		zł/GJ	3,66

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	64 783,18
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	5 398,60
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	53,54
4	Stawa stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m ³	17,97
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	18 809,21 1 567,43
		zł/GJ	6,22

1.7. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Stawka opłaty miesięcznej za zaniwioną moc cieplną	rata - zł/MW/m-c	9 449,26
2	Stawka opłaty za ciepło*	zł/GJ	56,25



MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

w Kołobrzegu Spółka z o.o.

TARYFA DLA CIEPŁA

od 01. 08. 2014 r.
do 31. 08. 2015 r.

Kołobrzeg 2014 r.

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

W KOŁOBRZEGU SP. Z O.O.

NINIEJSZA TARYFA STANOW
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 lipca 2014 r.

nr CS2-4240-12/401/20.14/28.4/11/70

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

GLÓWNY SPECJALISTA

Robert Mrowczak

TARYFA DLA CIEPŁA

Członek Zarządu
Wiceprezes ds. Eksploatacji
Piotr Lewandowski

2014

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą w Kołobrzegu Spółkę z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 12 października 1998 r. na:
 - wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami),
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami).
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2012 r. poz. 1059 ze zmianami),
 - 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) 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), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - 4) ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. Nr 94, poz. 551 ze zmianami),
 - 5) rozporządzenia Ministra Gospodarki z 4 września 2012 r. w sprawie sposobu obliczania ilości energii pierwotnej odpowiadającej wartości świadectwa efektywności energetycznej oraz wysokości jednostkowej opłaty zastępczej (Dz.U. z 2012 poz. 1039).
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię ciepłą na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) przedsiębiorstwo ciepłownicze - Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Spółka z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu, zwana dalej „sprzedawcą” - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
- 3) źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,

- 4) **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 5) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 6) **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- 7) **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,
- 8) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 9) **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,
- 10) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami w odbiorczych obiektach,
- 11) **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,
- 12) **zamówiona moc cieplna** - ustalona 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;
- 13) **warunki obliczeniowe**:
 - a. obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b. normatywna temperatura ciepłej wody.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

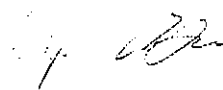
Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- źródeł ciepła,
- sieci ciepłowniczych.
- miejsca dostarczania ciepła.

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

CC 1/2 - Centralna Ciepłownia w Kołobrzegu, ul. Kółkarska 3

KO - Kotłownia Osiedlowa gazowo-olejowa w Kołobrzegu - Podczele, ul. Lwowska 2




**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OSZ-4210-12(10)/2014/284/XII/JC**

Szczecin, 10 lipca 2014 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 11 kwietnia 2014 r., który wpłynął dnia 15 kwietnia 2014 r., przedsiębiorstwa

**Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o.
z siedzibą w Kołobrzegu**

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000173703,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 671-00-11-275,
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”.

postanawiam:

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła do dnia 31 lipca 2015 r.

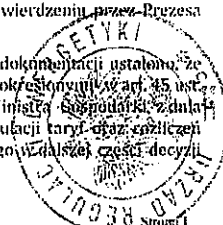
UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) w dniu 12 października 1998 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (ze zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (ze zm.), w dniu 15 kwietnia 2014 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne. W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania poprawek pismami z dnia: 15 i 25 kwietnia 2014 r. oraz 21 maja 2014 r. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego oraz dodatkowe wyjaśnienia wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w dniach 24 kwietnia 2014 r., 13 maja 2014 r. oraz 13 i 27 czerwca 2014 r. Pismem z dnia 30 czerwca 2014 r. Przedsiębiorstwo energetyczne zostało poinformowane o zakończeniu postępowania administracyjnego oraz o możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym. Przedsiębiorstwo energetyczne nie skorzystało z tego uprawnienia.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ust. 1-5 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Id: 693BA30B-5D91-4C16-BF47-448671FC9148. Podpisany



Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych dla pierwszego roku taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy. Ponadto koszty realizacji obowiązków określonych w art. 12 ust. 1 ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r., Nr 94, poz. 551 ze zm.).

Okres obowiązywania taryfy został ustalony do dnia 31 lipca 2015 r., co umożliwiło kosztów stanowiących podstawę ustalenia stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich

W tym stanie rzeczy postanawiam orzec, jak w sentencji.


POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwo energetycznemu przysługuje odwołanie Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pozwoleniem w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo o odpowiedzialności z art. 479¹ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego, Dz. U. z 1964 r., 296 ze zm.).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma i oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie i uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo decyzji w całości lub w części (art. 479¹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie przesyłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji z siedzibą w Szczecinie ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy energetycznej, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

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 dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.


Robert Niewadzik

Oplatę skarbową w wysokości 10 złotych, uiszczoną w dniu 8 kwietnia 2014 r., na rachunek Dzielniczy Ochota - Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5002 4055.

Główny specjalista - Jerzy Catewicz

Otrzymują:

1. MEC w Kołobrzegu Sp. z o.o.
ul. Kollątaja 3, 78-100 Kołobrzeg.
2. Wojewoda Zachodniopomorski.
3. a/a

Kotłownie lokalne gazowe w Kołobrzegu:

- KL 1 – źródło ciepła przy ul. Jedności Narodowej 58
KL 5 – źródło ciepła przy ul. Portowej 9
KL 7 – źródło ciepła przy ul. Rybackiej 7
KL 8 – źródło ciepła przy ul. Wylotowej 7
KL 9 – źródło ciepła przy ul. Sienkiewicza 16
KL 10 – źródło ciepła przy ul. Arciszewskiego 20
KL 11 – źródło ciepła przy ul. Borzymowskiego 8
KL 13 – źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (szkoła)
KL 14 – źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (hala sportowa)

PODZIAŁ NA GRUPY ODBIORCÓW

I.p.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne zasilające jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły grupowe oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	B1	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
6.	B2	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	C	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych (KL1, KL5, KL7, KL8, KL9, KL10, KL11, KL13, KL14) opalanych gazem ziemnym, rozliczani wg §7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

11
[Signature]

V. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

I. Ceny i stawki opłat

I.1. Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 373,72 6 447,81
2	Cena ciepła	zł/GJ	23,43
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,88
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	22 502,51 1 875,21
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	7,60

I.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 373,72 6 447,81
2	Cena ciepła	zł/GJ	23,43
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,88
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	31 667,45 2 638,95
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	11,57

I.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	77 373,72 6 447,81
2	Cena ciepła	zł/GJ	23,43
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,88
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	30 757,16 2 563,10
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	10,17

17. 07.22 - 00

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	77 373,72
		rata - zł/MW/m-c	6 447,81
2	Cena ciepła	zł/GJ	23,43
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	23,88
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	48 160,51
		rata - zł/MW/m-c	4 013,38
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	15,43

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	65 800,96
		rata - zł/MW/m-c	5 483,41
2	Cena ciepła	zł/GJ	53,92
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	18,77
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	12 888,26
		rata - zł/MW/m-c	1 074,02
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	3,90

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	65 800,96
		rata - zł/MW/m-c	5 483,41
2	Cena ciepła	zł/GJ	53,92
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	18,77
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18 420,16
		rata - zł/MW/m-c	1 535,01
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe*	zł/GJ	5,85

1/ 17.12.2017

1.7. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat (netto)
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	rata - zł/MW/m-c	9 753,62
2	Stawka opłaty za ciepło*	zł/GJ	55,99



MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

w Kołobrzegu Spółka z o.o.

TARYFA DLA CIEPŁA

od 01.05.2013 r.
do 31.07.2014 r.

Kołobrzeg, 2013 r.


**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OSZ-4210-19(8)/2013/284/XI/APO1**

Szczecin, 15 kwietnia 2013 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059 - tekst jednolity) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 - tekst jednolity)

**po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 25 lutego 2013 r.**

Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu

posiadającej:

1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000173703

2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 671-00-11-275

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”;

postanawiam:

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła do dnia 30 kwietnia 2014 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 12 października 1998 r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/1282/284/U/3/98/DN (ze zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/171/284/U/3/98/DN (ze zm.), w dniu 25 lutego 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania poprawek pismami z dnia: 5 i 25 marca 2013 r. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego oraz dodatkowe wyjaśnienia wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w dniach: 21 marca i 12 kwietnia 2013 r. W dniu 15 kwietnia 2013 r. zawiadomiono Przedsiębiorstwo energetyczne o możliwości zapoznania się ze zgromadzonym materiałem dowodowym. Pismem z tego samego dnia (przesłanym faksem) Przedsiębiorstwo energetyczne poinformowało o rezygnacji z tego uprawnienia.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 43, ust. 1-5 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego, w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowym, podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony do dnia 30 kwietnia 2014 r., zgodnie z w Przedsiębiorstwa, co umożliwi weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia cen opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

W tym stanie rzeczy postanawiam orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwu energetycznemu przysługuje odwołanie do 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. 479¹⁶ pkt 1 i art. 479¹⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego, Dz. U. z 1964 r. Nr 43, ze zm.).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo decyzji w całości lub w części (art. 479¹⁸ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki w Szczecinie ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy energetycznej, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

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 jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Północno-
Zachodniego Oddziału
Terenowego

Anna Bródka
Anna Bródka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 złotych, w dniu 25 lutego 2013 r., na rachunek Dzielniczy Wola - Miasta Stołecznego Warszawy nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Arkadiusz Pogodziński - inspektor.

Otrzymują:

1. Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.

ul. Kołłątaja 3, 78-100 Kołobrzeg

2. Wojewoda Zachodniopomorski

3. a/a

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

W KOŁOBRZEGU SP. Z O.O.

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 kwietnia 2013 r.
nr 052-4210-19(2)PC13/124/XI/AP

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Anna Boddie

PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI

Mariusz Dziura

2013

Członek Zarządu
Piotr Ł. ułomowski

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Energetykę Ciepłą w Kołobrzegu Spółkę z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 12 r. 1998 r. na:
 - wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (zmienioną przez decyzjami),
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (zmienioną przez późniejszymi decyzjami).
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2010.10599),
 - 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w zakresie zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego dalej "rozporządzeniem taryfowym",
 - 3) 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), zwanego w dalszej części taryfy "rozporządzeniem przyłączeniowym".
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych odbiorców w. odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię ciepłą na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) przedsiębiorstwo ciepłownicze - Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Spółka z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu, zwana dalej "sprzedawcą" - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych instalacjach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego;
- 3) źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytworzenia ciepła;
- 4) lokalne źródło ciepła - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezprzewodnie zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- 5) sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 6) przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za węzłem cieplnym.

- węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- 7) 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.
- 8) grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- 9) 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.
- 10) zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami w odbiorczych w obiektach.
- 11) obiekt - budynek lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- 12) układ pomiarowo - rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
- 13) moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.
- 14) zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaką 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;
- 15) sezon grzewczy - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
- 16) warunki obliczeniowe:
- a. obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b. normatywną temperaturę ciepłej wody.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- źródeł ciepła,
- sieci ciepłowniczych
- miejsca dostarczania ciepła.

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

CC 1/2 - Centralna Ciepłownia w Kołobrzegu, ul. Kollątaja 3

KO - Kotłownia Osiedlowa gazowo-olejowa w Kołobrzegu - Podczele, ul. Lwowska 2

Kotłownie lokalne gazowe w Katowicach:

- KL 1 - źródło ciepła przy ul. Jedności Narodowej 58
 KL 5 - źródło ciepła przy ul. Portowej 9
 KL 7 - źródło ciepła przy ul. Rybackiej 7
 KL 8 - źródło ciepła przy ul. Wylotowej 7
 KL 9 - źródło ciepła przy ul. Sienkiewicza 16
 KL 10 - źródło ciepła przy ul. Arciszewskiego 20
 KL 11 - źródło ciepła przy ul. Borzymowskiego 8
 KL 12 - źródło ciepła przy ul. Bogusława X 22
 KL 13 - źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (szkoła)
 KL 14 - źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (hala sportowa)

c. PODZIAŁ NA GRUPY ODBIORCÓW

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne zasilające jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i w grupowe oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	B1	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
6.	B2	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	C	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych (KL1, KL5, KL7, KL8, KL9, KL10, KL11, KL12, KL13, KL14) opalanych gazem ziemnym, rozliczani wg § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

V. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPLAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	84 629,94 7 052,50
2	Cena ciepła	zł/GJ	25,75
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,36
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	18 984,13 1 582,01
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,17

1.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	84 629,94 7 052,50
2	Cena ciepła	zł/GJ	25,75
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,36
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	27 264,31 2 272,03
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,73

1.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	84 629,94 7 052,50
2	Cena ciepła	zł/GJ	25,75
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,36
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	29 054,01 2 421,17
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,10

PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI
Mariusz Dziura

Członek Zarządu
Wiceprezes ds. Eksploatacji
Piotr Lewandowski

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i staw opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	84 629 7 052
2	Cena ciepła	zł/GJ	25
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	46 644 3 887
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	14

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i staw opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	64 872 5 401
2	Cena ciepła	zł/GJ	5
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	11
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	14 491 1 207
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i staw opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	64 871 5 401
2	Cena ciepła	zł/GJ	5
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	11
4	Stala stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	22 72 1 89
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	

PREZES
ZARZĄDU SPOŁKI
Wojciech Dąbura

Odzienek Zarządu
Wiceprezes ds. Eksploatacji
Piotr Lewandowski

1.7. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	rata - zł/MW/m-c	13 138.48
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	49.25



MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

w Kołobrzegu Spółka z o.o.

TARYFA DLA CIEPŁA

od 01.05.2012r.

do 30.04.2013r.

Kołobrzeg, 2012 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OSZ-4210-2(17)/2012/284/X/BO**

Szczecin, dnia 16 kwietnia 2012 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 oraz art. 45 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, ze zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 30 stycznia 2012 r. przedsiębiorcy:

Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Spółka z o.o.

z siedzibą w Kołobrzegu

posiadająca:

1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000173703,

2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 671-00-11-275

zwaną w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”:

postanawiam

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła na okres do dnia 30 kwietnia 2013 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, z dnia 12 października 1998 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (ze zmianami) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (ze zmianami), w dniu 30 stycznia 2012 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa URE do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania poprawek pismami z dnia 8 lutego 2012 r., 12 oraz 27 marca 2012 r. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w Szczecinie w dniach 23 lutego 2012 r., 6 i 20 marca 2012 r. oraz 6 i 10 kwietnia 2012 r. W dniu 11 kwietnia 2012 r. Przedsiębiorstwo energetyczne zostało poinformowane o zakończeniu postępowania dowodowego. Przedsiębiorstwo energetyczne zrezygnowało z przysługującego mu prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym (pismo z dnia 12 kwietnia 2012 r.).

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat za ciepło skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi

jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym rok stosowania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony przez Prezesa URE do dnia 30 kwietnia 2013 r. Tak ustalono umożliwi obowiązywanie taryfy przez okres co najmniej 12 miesięcy oraz weryfikację kosztów stanowiącą podstawę ustalenia stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE


1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwu energetycznemu przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 1 i art. 479⁴⁹ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji
Energetyki
Dyrektor Północno-
Zachodniego Oddziału
Terenowego


PRZESŁAŁAM
2 kwietnia 2012 r.
Anna Bródka

Otrzymują:

1. Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o.

ul. Kółkarska 3, 78-100 Kołobrzeg,

2. Pan Marcin Zygorowicz, Wojewoda Zachodniopomorski

ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin,

3. a/a.

Uiszczone opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 27 stycznia 2012 r. na rachunek bankowy (Dzielnicy Wola - Miasto Stołeczne Warszawa nr 54 1030 1508 0000 005 5003 6045.

Bartosz Ott- starszy specjalista

Załącznik do Decyzji Nr OSZ-4210-2(17)/2012/284/X/BO

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

z dnia 16 kwietnia 2012 r.

Załącznik1.pdf

Taryfa MEC Kołobrzeg

Id: YLFVK-JKXUD-HZFLQ-HMEKC-WUIUN. Podpisany

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

W KOŁOBRZEGU SP. Z O.O.

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZALĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16.04.2012r.

nr 052-4240-2(17)/2012/284/x/60

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR

POŁNOCHODNIO-ZACHODNIO-PODMOŁE TYRENOGOSKO

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

ANNA BRÓDKA

Anna Bródka

2012

INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą w Kołobrzegu Spółkę z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 12 października 1998 r. na:
 - wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami),
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami).
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 85 poz. 625 z późniejszymi zmianami),
 - 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w tytułach zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) rozporządzenia Ministra Pracy z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16 poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

I. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię ciepłą na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) przedsiębiorstwo ciepłownicze - Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Spółka z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu, zwana dalej „sprzedawcą” - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
- 3) źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 4) lokalne źródło ciepła - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 5) sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 6) przyłączy - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- 7) 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,

- 8) grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
9) instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorców ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
10) zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami w odbiorczych obiektach,
11) obiekt - budynek lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
12) układ pomiarowo - rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
13) moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
14) zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
a. pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b. utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c. prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
15) przyłączeniowa moc cieplna - moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców,
16) sezon grzewczy - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
17) warunki obliczeniowe:
a. obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
b. normatywna temperaturę ciepłej wody.

II. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- źródeł ciepła,
- sieć ciepłowniczych
- miejsca dostarczania ciepła.

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

CC 1/2 - Centralna Ciepłownia w Kołobrzegu, ul. Kołłątaja 3
KO - Kotłownia Osiedlowa gazowo-olejowa w Kołobrzegu - Podczele, ul. Lwowska 2

Kotłownie lokalne gazowe w Kołobrzegu:

- KL 1 – źródło ciepła przy ul. Jedności Narodowej 58
KL 5 – źródło ciepła przy ul. Portowej 9
KL 7 – źródło ciepła przy ul. Rybackiej 7
KL 8 – źródło ciepła przy ul. Wylotowej 7
KL 9 – źródło ciepła przy ul. Sienkiewicza 16
KL 10 – źródło ciepła przy ul. Arciszewskiego 20
KL 11 – źródło ciepła przy ul. Borzymowskiego 8
KL 12 – źródło ciepła przy ul. Bogusława X 22
KL 13 – źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (szkoła)
KL 14 – źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (hala sportowa)

III. PODZIAŁ NA GRUPY ODBIORCÓW

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne zasilające jeden obiekt stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i w węzły cieplne zasilające więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i w węzły cieplne zasilające więcej niż jeden obiekt oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	B1	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
6.	B2	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	C	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych (KL1, KL5, KL7, KL8, KL9, KL10, KL11, KL12, KL13, KL14) opalanych gazem ziemnym, rozliczani wg §7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

CB

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	85 234,62 7 102,89
2	Cena ciepła	zł/GJ	26,66
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	9,64
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	18 104,65 1 508,72
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,01

1.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	85 234,62 7 102,89
2	Cena ciepła	zł/GJ	26,66
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	9,64
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	27 076,50 2 256,38
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,63

1.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	85 234,62 7 102,89
2	Cena ciepła	zł/GJ	26,66
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	9,64
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	27 354,00 2 279,50
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,23

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i staw opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	85 234 7 102
2	Cena ciepła	zł/GJ	26
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	9
4	Stawa stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	52 068 4 339
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	14

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i staw opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	121 041 10 088
2	Cena ciepła	zł/GJ	48
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	11
4	Stawa stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	13 661 1 139
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i staw opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	121 041 10 088
2	Cena ciepła	zł/GJ	48
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	11
4	Stawa stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	22 951 1 911
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	

1.7. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	rata - zł/MW/m-c	11 806,85
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	55,13



MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

w Kołobrzegu Spółka z o.o.

TARYFA DLA CIEPŁA

od 01 04 2011 r.

do 30 04 2012 r.

Kołobrzeg, 2011 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
NR OSZ-4210-9(8)/2011/284/IX/AB**

Szczecin, dnia 22 lutego 2011 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505, z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586, Nr 165, poz. 1316 i Nr 215, poz. 1664 oraz z 2010 r. Nr 21, poz. 104 i Nr 81, poz. 530) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524, z 2008 r. Nr 229, poz. 1539, z 2009 r. Nr 195, poz. 1501 i Nr 216, poz. 1676, z 2010 r. Nr 40, poz. 230, Nr 182, poz. 1228 i Nr 254, poz. 1700 oraz z 2011 r. Nr 6, poz. 18)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 28 stycznia 2011 r.

Miejskiej Energetyki Ciepłej w Kołobrzegu Spółka z o.o.

z siedzibą w Kołobrzegu

posiadającej:

1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000173703,

2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 671-00-11-275

zwaną w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”:

postanawiam

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła na okres do dnia 31 marca 2012 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesje udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, z dnia 12 października 1998 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (ze zmianami) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (ze zmianami), w dniu 28 stycznia 2011 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa URE do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania poprawek pismami z dnia 2 lutego 2011 r. i 14 lutego 2011 r. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w Szczecinie w dniach 11 lutego 2011 r. oraz 18 lutego 2011 r. W dniu 18 lutego 2011 r. Przedsiębiorstwo energetyczne zostało poinformowane o zakończeniu postępowania dowodowego. Przedsiębiorstwo energetyczne zrezygnowało z przysługującego mu prawa do zapoznania się z materiałem dowodowym (pismo z dnia 18 lutego 2011 r.).

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie

szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. poz. 1291), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat za ciepło skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony przez Prezesa URE do dnia 31 marca 2012 r. Tak ustalony termin umożliwi obowiązywanie taryfy przez okres co najmniej 12 miesięcy oraz weryfikację kosztów stanowiącą podstawę ustalenia stawek opłat za ciepło po upływie terminu ich stosowania.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

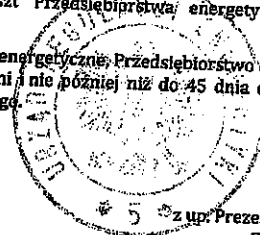
POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwu energetycznemu przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479¹ i art. 479² § 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, związane ich uzasadnienie wskazaniem dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479² Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie ul. Żubrów 3, 71 - 617 Szczecin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taż zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.



z upr. Prezesa Urzędu Regulacji
Energetyki
Dyrektor Północno-
Zachodniego Oddziału
Terenowego

Witold Kępa

Otrzymują:

1. Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Sp. z o.o.
ul. Kołłątaja 3, 78-100 Kołobrzeg.

2. Pan Marcin Zygorowicz, Wojewoda Zachodniopomorski
ul. Wały Chrobrego 4, 70 - 502 Szczecin.

3. a/a.

Uiszczone opłatę skarbową w wysokości 10,00 zł w dniu 27 stycznia 2011 r. na rachunek bankowy Urzędu Regulacji Energetyki
Dzielnicy Wola - Miasto Stołeczne Warszawa nr 54 1030 1508 0000 005 5003 6045.

Anna Bródka- główny specjalista

na podsta
a taryfy. Oc
ie porówn
uzasadnion
ącym pierw

stalony ter
stanowiąc

Określow
itygodniow
art. 479⁴⁶

oraz zawie
uzasadnie
w części (e
ego Oddzi

lyczne, tar
Urzędow

dza taryfę
w Dzienn

7

wy Urzę

Strona

MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA

W KOŁOBRZEGU SP. Z O.O.

TARYFA DLA CIEPŁA

WNIOSZENIE TARYFA STANOWI

ZŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 22 lutego 2011r.

nr 052-4210-918/2011/284/IX/AB

z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

2011

INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Energetykę Ciepłą w Kołobrzegu Spółkę z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu działającą na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 12 października 1998 r. na:
 - wytwarzanie ciepła Nr WCC/282/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami),
 - przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/271/284/U/3/98/DN (zmienioną późniejszymi decyzjami).
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami),
 - 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) rozporządzenia Ministra Pracy z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

I. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię ciepłą na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- 2) **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu Spółka z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu, zwana dalej „sprzedawcą” - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego,
- 3) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 4) **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 5) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 6) **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- 7) **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.

- 8) grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
9) instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
10) zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami w odbiorczych w obiektach,
11) obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
12) układ pomiarowo- rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
13) moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
14) zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
a. pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b. utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c. prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.,
15) sezon grzewczy - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
16) warunki obliczeniowe:
a. obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
b. normatywna temperaturę ciepłej wody.

II. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został wg następujących kryteriów:

- źródeł ciepła,
- sieć ciepłowniczych
- miejsca dostarczania ciepła.

Źródła ciepła z oznaczeniem symboli:

CC 1/2 - Centralna Ciepłownia w Kołobrzegu, ul. Kołtątaja 3

KO - Kotłownia Osiedlowa gazowo-olejowa w Kołobrzegu - Podczele, ul. I. wowska 2

Kotłownie lokalne gazowe w Kołobrzegu:

KL 1 - źródło ciepła przy ul. Jedności Narodowej 58

KL 5 - źródło ciepła przy ul. Portowej 9

KL 7 - źródło ciepła przy ul. Rybackiej 7

- KL 8 - źródło ciepła przy ul. Wylotowej 7
 KL 9 - źródło ciepła przy ul. Sienkiewicza 16
 KL 10 - źródło ciepła przy ul. Arciszewskiego 20
 KL 11 - źródło ciepła przy ul. Borzymowskiego 8
 KL 12 - źródło ciepła przy ul. Bogusława X 22
 KL 13 - źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (szkółka)
 KL 14 - źródło ciepła przy ul. Poznańskiej 9 (hala sportowa)

III. PODZIAŁ NA GRUPY ODBIORCÓW

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis grupy odbiorców
1.	A1	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
2.	A2	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne zasilające jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
3.	A3	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne zasilające więcej niż jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
4.	A4	Odbiorcy ciepła zasilani z CC 1/2 poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne zasilające więcej niż jeden obiekt oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
5.	B1	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
6.	B2	Odbiorcy ciepła zasilani z KO poprzez sieć ciepłowniczą, będącą własnością sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostawy ciepła są węzły cieplne, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
7.	C	Odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z kotłowni lokalnych (KL1, KL5, KL7, KL8, KL9, KL10, KL11, KL12, KL13, KL14) opalanych gazem ziemnym, rozliczani wg §7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

(Signature)

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	82 549,78 6 879,15
2	Cena ciepła	zł/GJ	24,24
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	19,68
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	19 275,35 1 606,28
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,21

1.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	82 549,78 6 879,15
2	Cena ciepła	zł/GJ	24,24
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	19,68
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	27 768,79 2 314,07
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,71

1.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	82 549,78 6 879,15
2	Cena ciepła	zł/GJ	24,24
3	Cena nośnika ciepła	zł/m³	19,68
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	27 571,77 2 297,65
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,21

AB

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	82 549,78
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	6 879,15
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	24,24
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m'	19,68
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	42 610,70 3 550,89
		zł/GJ	13,55

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	128 846,79
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	10 737,23
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	43,32
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m'	20,81
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	16 461,72 1 371,81
		zł/GJ	4,3

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	128 846,79
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	10 737,23
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	43,32
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m'	20,81
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata - zł/MW/m-c	22 921,55 1 910,13
		zł/GJ	6,34

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	82 5
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	6 8
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m³	42 6
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	rata - zł/MW/m-c	3 5
		zł/GJ	

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	128 846
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	10 737
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	43
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m³	20
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	rata - zł/MW/m-c	16 461
		zł/GJ	1 371
			4

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto]
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	128 846,75
2	Cena ciepła	rata - zł/MW/m-c	10 737,23
3	Cena nośnika ciepła	zł/GJ	43,32
4	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/m³	20,81
5	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	rata - zł/MW/m-c	22 921,55
		zł/GJ	1 910,13
			6,34

1.7. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat [netto],
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	rata - zł/MW/m-c	10 463,93
2	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	50,63

od 14.03.2009r.
do 31.03.2011r.

**MIEJSKA ENERGETYKA CIEPLNA
W KOŁOBRZEGU SPÓŁKA Z O. O.**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK**

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 10 lutego 2009r.

nr 052-4210-3/6/2009/234/viii/5K

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
PÓŁNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU
TERENOWEGO ZASIEDZIBA W SZCZECINIE

Witold Kępa

**TARYFA
DLA CIEPŁA**

2009 ROK

18

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez Miejską Cieplnię w Kołobrzegu Spółkę z o.o. z siedzibą w Kołobrzegu działającą na podstawie udzielonych decyzjami Prezesa URE w dniu 12 października 1998 r. na:

- wytwarzanie ciepła zmienioną decyzjami:	Nr WCC/282/284/U/3/98/DN;
- z dnia 21 kwietnia 2000 r.	Nr WCC/282A/284/W/3/2000/RV
- z dnia 12 lutego 2001 r.	Nr WCC/282B/284/W/3/2001/RV
- z dnia 18 lipca 2001 r.	Nr WCC/282C/284/W/3/2001/BK
- z dnia 13 maja 2004 r.	Nr WCC/282D/284/OSZ/W/2004
- z dnia 08 listopada 2004 r.	Nr WCC/282E/284/OSZ/W/2004
- z dnia 03 listopada 2005 r.	Nr WCC/282F/284/OSZ/W/2005
- z dnia 26 stycznia 2007 r.	Nr WCC/282G/284/W/OSZ/2007
- z dnia 31 maja 2007 r.	Nr WCC/282H/284/W/OSZ/2007
- z dnia 11 października 2007 r.	Nr WCC/282-ZTO/284/W/OSZ/2007
- przesyłanie i dystrybucję ciepła zmienioną decyzjami:	Nr PCC/271/284/U/3/98/DN;
- z dnia 26 stycznia 2007 r.	Nr PCC/271A/284/W/OSZ/2007
- z dnia 11 października 2007 r.	Nr PCC/271-ZTO/284/W/OSZ/2007

2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 41, z późniejszymi zmianami),
- 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 09 października 2006 r. w sprawie szczególnych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obszarze dystrybucji ciepła (Dz.U. z 2006 r. Nr 193 poz. 1423) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
- 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004 r. w sprawie szczególnych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych oraz taryf przyłączeniowych (Dz.U. z 2004 r. Nr 167, poz. 1751) zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców odpowiednio do zakresu świadczonych usług.

przez Miejski
jąca na podsta
na :

/3/98/DN;

V/3/2000/RW
V/3/2001/RW
V/3/2001/BK
OSZ/W/2004/I
OSZ/W/2004/I
OSZ/W/2005/R
V/OSZ/2007/I
V/OSZ/2007/I
34/W/OSZ/20

/98/DN;

/OSZ/2007/B
V/W/OSZ/200

wień:

z 2006 r. Nr

za 2006 r.
liczeń w obr
taryfy „rozp

wca 2004 r.
niczych oraz
w dalszej c

ólnych grup



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OSZ-4210-3(8)/2009/284/VIII/BK

Szczecin, dnia 12 lutego 2009 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11) 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 16 stycznia 2009 r.

przedsiębiorcy:

Miejska Energetyka Ciepła w Kolobrzegu

Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Kolobrzegu

posiadającego:

1. numer w rejestrze przedsiębiorstw (KRS): 0000173703

2. numer identyfikacyjny podatkowej (NIP): 671-00-11-275

zwaną w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła na okres do dnia 28 lutego 2010 r.

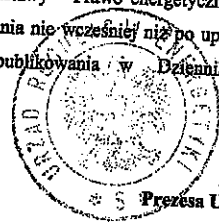


UZASADNIENIE

W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne b. przez Prezesa URE do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania pismami z dnia: 20, 29 i 30 stycznia 2009 r. Odpowiedzi Przedsiębiorstwa c. wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w dniach 28 i 30 stycznia 2009 r. 2 lutego


W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami w art. 45 ust. 1 - 5 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłotą (Dz.U. z 2006 r. Nr 1 zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 45 dni od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Urzędu Regulacji Energetyki Zachodniopomorskiego.



Z upow.
Prezesa Urzędu

D. Y. B. E.
POLSKO-ZACH.
TELEFONOWA

Uiszczone opłatę skarbową	
w wysokości	10 00 zł w dniu 26.01.2008r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045	
	
Pełnia obowiązki	

Otrzymują:

1. MEC w Kołobrzegu Sp. z o. o.
ul. Kołtąja 3
78-100 Kołobrzeg
2. Pan Marcin Zygorowicz
Wojewoda Zachodniopomorski
ul. Wały Chrobrego 4
70-502 Szczecin
3. n/a

IV. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat

1.1. Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	brutto *
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	75 511,20 6 292,60	92 123,66 7 676,97
2.	Cena ciepła	zł/GJ	23,63	28,83
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,10	20,86
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	17 292,72 1 441,06	21 097,12 1 758,09
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,46	7,88

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

1.2. Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	brutto *
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	75 511,20 6 292,60	92 123,66 7 676,97
2.	Cena ciepła	zł/GJ	23,63	28,83
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,10	20,86
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	29 024,76 2 418,73	35 410,21 2 950,85
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,42	12,71

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

1.3. Grupa taryfowa A3

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	brutto *
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	75 511,20 6 292,60	92 123,66 7 676,97
2.	Cena ciepła	zł/GJ	23,63	28,83
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,10	20,86
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	27 105,96 2 258,83	33 069,27 2 755,77
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,38	10,22

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

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	brutto *
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	75 511,20	92 123,66
	rata – zł/MW/m-c		6 292,60	7 676,97
2.	Cena ciepła	zł/GJ	23,63	28,83
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,10	20,86
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	41 525,04	50 660,55
	rata – zł/MW/m-c		3 460,42	4 221,71
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,48	15,23

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

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	brutto *
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	161 430,36	196 945,04
	rata – zł/MW/m-c		13 452,53	16 412,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,44	46,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	19,38	23,64
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18 881,16	23 035,02
	rata – zł/MW/m-c		1 573,43	1 919,58
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,68	5,71

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

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	brutto *
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	161 430,36	196 945,04
	rata – zł/MW/m-c		13 452,53	16 412,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,44	46,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	19,38	23,64
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	23 610,12	28 804,35
	rata – zł/MW/m-c		1 967,51	2 400,36
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,45	7,87

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

1.4. Grupa taryfowa A4

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	brutto *
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	75 511,20	92 123,66
	rata – zł/MW/m-c		6 292,60	7 676,97
2.	Cena ciepła	zł/GJ	23,63	28,83
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,10	20,86
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	41 525,04	50 660,55
	rata – zł/MW/m-c		3 460,42	4 221,71
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,48	15,23

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

1.5. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	brutto *
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	161 430,36	196 945,04
	rata – zł/MW/m-c		13 452,53	16 412,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,44	46,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	19,38	23,64
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18 881,16	23 035,02
	rata – zł/MW/m-c		1573,43	1 919,58
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,68	5,71

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

1.6. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	brutto *
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	161 430,36	196 945,04
	rata – zł/MW/m-c		13 452,53	16 412,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,44	46,90
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	19,38	23,64
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	23 610,12	28 804,35
	rata – zł/MW/m-c		1 967,51	2 400,36
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,45	7,87

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

1.7. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat	
			Netto	brutto *
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	rata – zł/MW/m-c	11 016,30	13 439,89
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	48,21	58,82

*stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22 %

62. MEC.
+ Łączy

224/13

INTERPELACJA RADNEGO RADI

ZEG

Kołobrzeg, dnia 02.04..2019r.

Radny RM
Krzysztof Plewko

URZĄD MIASTA KOŁOBRZEG
BIURO RADY MIASTA

W P R A W N E
URZĄD MIASTA KOŁOBRZEG
SEKRETARIAT
02.04.19
PREZYDENT MIASTA
ANNA MLECZKOWSKA

wpłynęło
dnia 02 04 2018.
nr sprawy BRM 0003 224 2018.1
termin 16 04 2018.

PREZYDENT MIASTA
KOŁOBRZEG

ilość załączników podpis

INTERPELACJA Radnego Rady Miasta Kołobrzeg

Zgodnie z art. 24 ust. 3 i 6 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (Dz. U. z 2018 r. poz. 994 z późn. zm.) składam Interpelację w sprawie;

Dotyczy: MEC

Proszę o udostępnienie wszystkich bilansów finansowych rocznych przygotowywanych na zakończenie sezonów grzewczych od 2010 roku.

Proszę o udzielenie informacji na temat wszystkich podwyżek opłat za ogrzewanie i ciepłą wodę od 2010 roku z podaniem dokładnych dat ich wprowadzenia.

Proszę o informację jakie dywidendy od 2010 roku Miejska Energetyka Ciepła w Kołobrzegu przekazała do miasta.

Z poważaniem



Krzysztof Plewko

AKTYWA	Rok bieżący		Rok poprzedni		PASYWA	Rok bieżący		Rok poprzedni	
	30.09.2018	30.06.2017	30.09.2018	30.06.2017		30.09.2018	30.06.2017	30.09.2018	30.06.2017
B. AKTYWA OBROT.	10 100 528,71	11 338 810,35			a/ z tyt.dostaw i usług				
<i>I. Zapasy</i>	<i>5 710 409,15</i>	<i>616 449,80</i>			- do 12 miesięcy				
1. Materiały	5 710 409,15	616 449,80			- powyżej 12 miesięcy				
2. Półprodukty i produkty w toku					b/ inne				
2. Produkty gotowe					2. Wobec poz.jed.w których jedn.posiada				
3. Towary					a/ z tyt.dostaw i usług				
5. Zaliczki na dostawy	0,00	0,00			- do 12 miesięcy				
II. Należności krótkotermin.	4 053 330,61	2 974 981,16			- powyżej 12 miesięcy				
1. Należności od jedn.powiąz.	0,00	0,00			b/ inne				
2. Należności od poz.jedn. w których jedn.posiada zaangaż.w kapitale									
3. Należn.od pozostałych jednostek	4 053 330,61	2 974 981,16			3. Wobec pozostałych jednostek	10 712 668,07	9 344 182,92		
a/ z tyt.dostaw i usług	2 143 375,15	1 962 239,04			a/ kredyty i pożyczki	1 654 673,27	326 000,00		
- do 12 miesięcy	2 143 375,15	1 962 239,04			b/ z tyt.emisji dł.pap.wartośc.				
- powyżej 12 miesięcy	0,00				c/ inne zobowiąz.finansowe	0,00	0,00		
b/ z tyt.podat.,ceł, ubezpie.	1 815 635,00	901 080,99			d/ z tyt.dostaw i usług	6 891 141,36	6 412 938,77		
c/ inne	94 320,46	111 661,13			- do 12 miesięcy	6 891 141,36	6 412 938,77		
d/dochodz.na drodze sądowej					- powyżej 12 miesięcy				
III Inwestycje krótkoterm.	148 417,17	7 083 264,11			e/ zaliczki otrzym. na dost.				
1. Krótkoterm.in.aktywa finansowe	148 417,17	7 083 264,11			f/ zobowiązania wekslowe				
a/ w jedn.powiązanych					- powyżej 12 miesięcy				
b/ w pozostałych jednostkach - pożyczki	0,00	0,00			g/ z tyt.podat., ceł, ubezpie.	1 185 369,86	1 011 967,26		
c/ śr. pieniężne i inne akt.pięiężne	148 417,17	7 083 264,11			h/ z tytułu wynagrodzeń	619 942,60	561 112,96		
- środki pien.w kasie i rach.	148 417,17	7 083 264,11			i/ inne	361 540,98	1 032 163,93		
- inne środki pieniężne					4. Fundusze specjalne	159 440,44	161 251,97		
- inne aktywa pieniężne					IV. Rozliczenia międzyokresowe	894 150,06	1 019 224,85		
2. Inne inwestycje krótkoterm.in.					1. Ujemna wartość firmy				
IV. Krótkoter.rozł.międzyokresowe	188 371,78	664 115,28			2. Inne rozlicz.międzyokresowe	894 150,06	1 019 224,85		
C. NALICZONE WPŁATY NA KAPITAŁ					- długoterminowe	892 529,06	383 597,48		
PODSTAWOWY					- krótkoterminowe	1 621,00	635 627,37		
D. UDZIAŁY (AKCJE) WŁASNE					PASYWA RAZEM	45 967 063,66	44 718 622,22		
AKTYWA RAZEM	45 967 063,66	44 718 622,22							

Osoba, której powierzono
prowadzenie ksiąg rachunkowych

Prezes Zarządu

PREZES
ZARZĄDZU SPOŁKI

Miejska Energetyka Ciepłota
Włocławek

A. Prz	
- od	
I. Prz	
II. Zmi	
III. Ko	
na	
IV. Prz	
B. Kosz	
I. Amc	
II. Zuży	
III. Usłu	
IV. Pod	
V. Wyr	
VI. Ube	
VII. Po	
VIII. War	
C. Zysk z	
D. Pozost	
I. Zysk	
III. Inne	
E. Pozost	
I. Strata	
II. Aktuali	
III. Inne k	
F. Zysk z d	
G. Przycho	
I. Dywide	
II. Odsetk	
III. Zysk z	
IV. Aktual	
V. Inne	
H. Koszty fir	
I. Odsetki	
II. Strata z	
III. Aktualiz	
IV. Inne	
I. Zysk (stra	
J. Podatek do	
K. Pozostałe	
(zwiększer	
L. Zysk (strata	
Kołobrzeg, dn	
Osoba, której	
rachunkowych	

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT
za okres obrotowy od 01.07.2017 do 30.09.2018

WYSZCZEGÓLNIENIE	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.09.2018	30.06.2017
A. Przychody netto ze sprzedaży	40 889 521,54	36 405 272,64
- od jednostek powiązanych		
I. Przychody netto ze sprzedaży prod.	40 487 426,20	36 110 950,02
II. Zmiana stanu produktów	-19 184,01	24 219,99
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostek	366 142,19	186 262,83
IV. Przychody netto ze sprzedaży materiałów	55 137,16	83 839,80
B. Koszty działalności operacyjnej	42 425 579,67	32 332 045,77
I. Amortyzacja	7 342 836,67	5 182 298,23
II. Zużycie materiałów i energii	19 438 024,73	12 921 239,88
III. Usługi obce	2 169 499,16	3 271 405,44
IV. Podatki i opłaty, w tym:	1 716 015,12	1 617 294,44
V. Wynagrodzenia	9 075 149,24	7 202 927,51
VI. Ubezpieczenia społeczne i świadczenia	2 343 471,91	1 863 276,10
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	307 136,56	269 699,99
VIII. Wartość sprzedanych materiałów	33 446,28	3 904,18
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)	-1 536 058,13	4 073 226,87
D. Pozostałe przychody operacyjne	4 376 699,31	2 830 631,40
I. Zysk ze zbycia niefinan. akt. trwałych	75 027,71	0,00
III. Inne przychody operacyjne	4 301 671,60	2 830 631,40
E. Pozostałe koszty operacyjne	2 411 402,31	1 924 950,89
I. Strata ze zbycia niefinan. aktyw. trw.	0,00	33 205,37
II. Aktualizacja wartości niefinansowych	218,56	193 720,73
III. Inne koszty operacyjne	2 411 183,75	1 698 024,79
F. Zysk z działaln. operacyjnej (C+D-E)	429 238,87	4 978 907,38
G. Przychody finansowe	51 575,06	70 782,92
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym		
II. Odsetki	50 140,61	70 782,92
III. Zysk ze zbycia inwestycji	0,00	0,00
IV. Aktualizacja wartości inwestycji		
V. Inne	1 434,45	
H. Koszty finansowe	234 231,19	61 759,63
I. Odsetki	232 139,62	59 588,28
II. Strata ze zbycia inwestycji		
III. Aktualizacja wartości inwestycji	0,00	0,00
IV. Inne	2 091,57	2 171,35
I. Zysk (strata) brutto (F+G-H)	246 582,74	4 987 930,67
J. Podatek dochodowy	-58 976,96	1 235 063,53
K. Pozostałe obowiąz. zmniejsz. zysku (zwiększenie straty)		
L. Zysk (strata) netto (K - L - M)	305 559,70	3 752 867,14

Kołobrzeg, dnia 20.11.2018 r.

Osoba, której powierzono prowadzenie ksiąg rachunkowych

Miejska Energetyka Cieplna
w Kołobrzegu Sp. z o.o.
ELŻBIETA WARCHOL
Dyrektor
ds. ekonomiczno-finansowych

Prezes Zarządu

PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI
Andrzej Olichwiruk

BILANS
na dzień 30 czerwca 2017 roku

	Rok bieżący		Rok poprzedni		PASYWA	Rok bieżący		Rok poprzedni	
	30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	30.06.2016		30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	30.06.2016
AKTYWA					A. KAPITAŁ WŁASNY				
A. AKTYWA TRWAŁE					I. Kapitał podstawowy	25 540 850,38	23 546 705,34	7 683 000,00	7 683 000,00
I. Wartości niematerialne	33 379 811,87	29 622 220,21	1 873 621,22	1 873 621,22	II. Kapitał zapasowy	8 263 080,32	6 778 712,78	5 896 270,46	0,00
1. Koszty zakończ. prac rozw.	1 756 792,45				III. Kapitał z aktualizacji wyceny	0,00		0,00	
2. Wartość firmy					IV. Pozostałe kapitały rezerwowe	0,00		0,00	
3. Inne wartości niematerialne i prawne	1 756 792,45				- utworzone zgodnie z umową spółki				
4. Zaliczka na wartość niematerial. i praw.	30 344 258,49	26 208 423,53	25 879 453,44	25 879 453,44	- na udziały (akcje) własne				
II. Rzeczowe aktywa trwałe	27 258 940,85	894 154,05	13 832 736,99	894 154,05	V. Zysk (strata) lat ubiegłych	3 752 867,14	3 188 722,10		
1. Środki trwałe	14 541 653,02	11 561 275,26	11 010 829,18	11 010 829,18	VI. Zysk (strata) netto	19 177 771,84	17 085 125,13	6 959 304,74	4 864,00
a/ grunty					B. ZOBOWIĄZANIA I REZERWY	6 704 488,79	4 886 475,38	4 886 475,38	4 886 475,38
b/ budynki, lokale, ob. inż. iad.	11 561 275,26	228 819,85	91 697,47	91 697,47	I. Rezerwy na zobowiązania	0,00	4 886 475,38	4 886 475,38	4 886 475,38
c/ urządzenia, tech. i maszyny	228 819,85	33 038,67	50 035,75	50 035,75	1. Rezerwa z tytułu odr. pod. doch.	4 646 642,34	4 400 966,35	4 400 966,35	4 400 966,35
d/ środki transportowe	33 038,67	328 970,09		328 970,09	2. Rezerwa na świ. emer. i podob.	3 843 299,75	485 509,03	485 509,03	485 509,03
e/ inne środki trwałe	3 085 317,64				- długoterminowa	803 342,59	2 067 965,36	2 067 965,36	2 067 965,36
f/ budowl. trwałe w budowie					- krótkoterminowa	2 057 846,45			
g/ środki trwałe w bud. w bud.					3. Pozostałe rezerwy	0,00	0,00	0,00	0,00
3. Zaliczki na świ. trw. w bud.					- długoterminowe	2 057 846,45	2 067 965,36	2 067 965,36	2 067 965,36
III. Należności długotermin.					- krótkoterminowe	1 948 623,31	467 724,05	467 724,05	467 724,05
1. Od jedn. powiązanych					II. Zobowiązania długoterminowe				
2. Od poz. jedn. w których jedn. posiada					1. Wobec jednostek powiąz.	1 948 623,31	467 724,05	467 724,05	467 724,05
zaangaż. w kapitale	9 086,46	9 086,46	9 086,46	9 086,46	2. Wobec poz. jedn. w których jedn. posiada	1 948 623,31	256 483,31	256 483,31	256 483,31
2. Od pozostałych jednostek					3. Wobec pozostał. jednostek				
IV. Inwestycje długotermin.					a/ kredyty i pożyczki				
1. Nieruchomości	9 086,46	9 086,46	9 086,46	9 086,46	b/ z tytułu emisji d.t.pap. wartości.				
2. Wartości niematerialne i prawne					c/ inne zobowiązania finansowe				
3. Długotermin. aktywa finan.					d/ zobowiązania wekslowe				
a/ w jedn. powiązanych					e/ inne	9 505 434,89	8 428 761,85	8 428 761,85	8 428 761,85
b/ w poz. jedn. w których jedn. posiada					III. Zobowiązania krótkoterminowe				
zaangaż. w kapitale	9 086,46	9 086,46	9 086,46	9 086,46	1. Wobec jednostek powiąz.				
c/ w pozostałych jednostkach									
d/ w inwestycjach długotermin.									
4. Inne inwestycje długotermin.	1 269 674,47	1 531 089,00	1 531 089,00	1 531 089,00					
V. Długotermin. międzyokr.									
1. Aktywa z tytułu odr. pod. doch.	1 269 674,47								
2. Inne rozliczenia międzyokres.									

AKTYWA	Rok bieżący		Rok poprzedni		PASYWA	Rok bieżący		Rok poprzedni	
	30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	30.06.2016		30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	30.06.2016
B. AKTYWA OBROT.									
I. Zapasy	11 338 810,35	11 009 610,26			a/ z tyt.dostaw i usług				
1. Materiały	616 449,80	1 096 202,82			- do 12 miesięcy				
2. Półprodukty i produkty w toku	616 449,80	1 063 773,71			- powyżej 12 miesięcy				
2. Produkty gotowe					b/ inne				
3. Towary					2. Wobec poz.jed.w których jedn.posiada				
5. Zaliczki na dostawy	0,00	32 429,11			a/ z tyt.dostaw i usług				
II. Należności krótkotermin.	2 974 981,16	2 956 163,18			- do 12 miesięcy				
1. Należności od jedn.powiaz.	0,00	0,00			- powyżej 12 miesięcy				
2. Należności od poz.jedn. w których jedn.posiada zaangaż.w kapitale					b/ inne				
3. Należn.od pozostałych jednostek	2 974 981,16	2 956 163,18			3. Wobec pozostałych jednostek				
a/ z tyt.dostaw i usług	1 962 239,04	1 918 493,77			a/ kredyty i pożyczki	9 344 182,92	8 268 953,89		
- do 12 miesięcy	1 962 239,04	1 918 493,77			b/ z tyt.emisji dl.pap.wartośc.	326 000,00	126 000,00		
- powyżej 12 miesięcy					c/ inne zobowiaz.finansowe	0,00	0,00		
b/ z tyt.podat.,ceł, ubezpie.	901 080,99	945 404,00			d/ z tyt.dostaw i usług	6 412 938,77	5 304 628,52		
c/ inne	111 661,13	92 265,41			- do 12 miesięcy	6 412 938,77	5 304 628,52		
d/dochodz.na drodze sądowej					- powyżej 12 miesięcy				
III Inwestycje krótkoterm.	7 083 264,11	6 800 266,39			e/ zaliczki otrzym. na dost.				
1. Krótkotermin. aktywa finansowe	7 083 264,11	6 800 266,39			f/ zobowiązania wekslowe				
a/ w jedn.powiazanych					- powyżej 12 miesięcy				
b/ w pozostałych jednostkach - pożyczki	0,00	1 625 598,36			g/ z tyt.podat., ceł, ubezpie.	1 011 967,26	1 036 021,55		
c/ sr. pieniężne i inne akt.pieniężne	7 083 264,11	5 174 668,03			h/ z tytułu wynagrodzeń	561 112,96	540 056,96		
- środki pien.w kasie i rach.	7 083 264,11	5 174 668,03			i/ inne	1 032 163,93	1 262 246,86		
- inne środki pieniężne					4. Fundusze specjalne	161 251,97	159 807,96		
- inne aktywa pieniężne					IV. Rozliczenia międzyokresowe	1 019 224,85	1 229 334,49		
2. Inne inwestycje krótkotermin.					1. Ujemna wartość firmy				
IV. Krótkotermin. rozl.miedzyokresowe	664 115,28	156 977,87			2. Inne rozlicz.miedzyokresowe	1 019 224,85	1 229 334,49		
C. NALICZONE WPŁATY NA KAPITAŁ					- długoterminowe	383 597,48	467 280,20		
PODSTAWOWY					- krótkoterminowe	635 627,37	762 054,29		
D. UDZIAŁY (AKCJE) WŁASNE					44 718 622,22	44 718 622,22	40 631 830,47		
AKTYWA RAZEM	44 718 622,22	40 631 830,47			PASYWA RAZEM				

Osoba, której powierzono
prowadzenie ksiąg rachunkowych

Prezes Zarządu

Miejska Energetyka Ciepła
w Kołobrzegu Sp. z o.o.
ELŻBIETA WARCHOL
Dyrektor

ds. ekonomiczno-finansowych

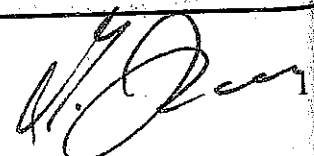
RACHUNEK ZYSKOW I STRAT		
za okres obrotowy od 01.07.2016 do 30.06.2017		
WYSZCZEGÓLNIENIE	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2017	30.06.2016
A. Przychody netto ze sprzedaży	36 405 272,64	34 837 732,26
- od jednostek powiązanych		
I. Przychody netto ze sprzedaży prod.	36 110 950,02	34 635 003,82
II. Zmiana stanu produktów	24 219,99	-14 610,92
III. Koszt wytworzenia produktów	186 262,83	180 456,02
na własne potrzeby jednostek		
IV. Przychody netto ze sprzedaży materiałów	83 839,80	36 883,34
B. Koszty działalności operacyjnej	32 332 045,77	30 923 178,06
I. Amortyzacja	5 182 298,23	5 277 865,63
II. Zużycie materiałów i energii	12 921 239,88	12 406 246,04
III. Usługi obce	3 271 405,44	2 691 844,00
IV. Podatki i opłaty, w tym:	1 617 294,44	1 560 639,62
V. Wynagrodzenia	7 202 927,51	6 835 508,02
VI. Ubezpieczenia społeczne i świadczenia	1 863 276,10	1 909 703,06
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	269 699,99	223 360,90
VIII. Wartość sprzedanych materiałów	3 904,18	18 010,79
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)	4 073 226,87	3 914 554,20
D. Pozostałe przychody operacyjne	2 830 631,40	3 310 191,99
I. Zysk ze zbycia niefinan. akt. trwałych	0,00	7 853,65
III. Inne przychody operacyjne	2 830 631,40	3 302 338,34
E. Pozostałe koszty operacyjne	1 924 950,89	3 165 552,61
I. Strata ze zbycia niefinan. aktyw. trw.	33 205,37	
II. Aktualizacja wartości niefinansowych	193 720,73	250 986,43
III. Inne koszty operacyjne	1 698 024,79	2 914 566,18
F. Zysk z działaln. operacyjnej (C+D-E)	4 978 907,38	4 059 193,58
G. Przychody finansowe	70 782,92	76 666,12
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym		
II. Odsetki	70 782,92	75 802,42
III. Zysk ze zbycia inwestycji	0,00	
IV. Aktualizacja wartości inwestycji		863,70
V. Inne		
H. Koszty finansowe	61 759,63	94 652,60
I. Odsetki	59 588,28	94 470,18
II. Strata ze zbycia inwestycji		
III. Aktualizacja wartości inwestycji	0,00	0,00
IV. Inne	2 171,35	182,42
I. Zysk (strata) brutto (F+G-H)	4 987 930,67	4 041 207,10
J. Podatek dochodowy	1 235 063,53	852 485,00
K. Pozostałe obowiąz. zmniejsz. zysku		
(zwiększenie straty)		
L. Zysk (strata) netto (K - L - M)	3 752 867,14	3 188 722,10

Kołobrzeg, dnia 04.08.2017 r.

Osoba, której powierzono prowadzenie ksiąg rachunkowych

Miejska Energetyka Ciepła
w Kołobrzegu Sp. z o.o.
ELŻBIETA WARCHOŁ
Dyrektor
ds. ekonomiczno-finansowych

Prezes Zarządu



BILANS					
na dzień 30 czerwca 2016 roku					
AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni	PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2016	30.06.2015		30.06.2016	30.06.2015
A. AKTYWA TRWAŁE	29 622 220,21	27 851 221,76	A. KAPITAŁ WŁASNY	23 546 705,34	22 658 339,85
I. Wartości niematerialne	1 873 621,22	1 620 117,90	I. Kapitał podstawowy	7 683 000,00	7 683 000,00
1. Koszty zakończ. prac rozw.			II. Należ. wpłaty na kapit. podst. (" - ")		
2. Wartość firmy			III. Udziały (akcje) własne (" - ")		
3. Inne wart. niematerialne i prawne	1 873 621,22	1 620 117,90	IV. Kapitał zapasowy	6 778 712,78	4 975 190,94
4. Zaliczka na wart. niem. i praw.			V. Kapitał z aktualizacji wyceny	5 896 270,46	6 015 197,30
III. Rzeczowe aktywa trwałe	26 208 423,53	24 996 673,40	VI. Pozostałe kapitały rezerwowe	0,00	597 595,00
1. Środki trwałe	25 879 453,44	24 744 470,18	VII. Zysk (strata) lat ubiegłych		
a/ grunty	894 154,05	894 154,05	VIII. Zysk (strata) netto	3 188 722,10	3 397 356,61
w tym: prawo wiecz. użyt. grun.	0,00	0,00	IX. Odpisy z zysku netto w ciągu roku		
b/ budynki, lokale, ob. inż. ląd.	13 832 736,99	13 286 979,71	obrotowego (" - ")		
c/ urządzenia tech. i maszyny	11 010 829,18	10 378 648,54	B. ZOBOWIĄZANIA I REZERWY	17 085 125,13	13 791 204,62
d/ środki transportowe	91 697,47	140 970,36	I. Rezerwy na zobowiązania	6 959 304,74	5 433 819,96
e/ inne środki trwałe	50 035,75	43 717,52	1. Rezerwa z tyt. odr. pod. doch.	4 864,00	0,00
2. Środki trwałe w budowie	328 970,09	252 203,22	2. Rezerwa na św. emer. i podob.	4 886 475,38	4 153 125,79
3. Zaliczki na śr. trw. w bud.			- długoterminowa	4 400 966,35	3 791 771,91
III. Należności długotermin.			- krótkoterminowa	485 509,03	361 353,88
1. Od jedn. powiązanych			3. Pozostałe rezerwy	2 067 965,36	1 280 694,17
2. Od jedn. niepowiązanych			- długoterminowe	0,00	0,00
IV. Inwestycje długotermin.	9 086,46	9 086,46	- krótkoterminowe	2 067 965,36	1 280 694,17
1. Nieruchomości			II. Zobowiązania długoterminowe	467 724,05	300 000,00
2. Wart. niem. i prawne			1. Wobec jednostek powiązan.		
3. Długotermin. aktywa finan.	9 086,46	9 086,46	2. Wobec pozostał. jednostek	467 724,05	300 000,00
a/ od jedn. powiązanych			a/ kredyty i pożyczki	256 463,31	300 000,00
b/ od jedn. niepowiązanych	9 086,46	9 086,46	b/ z tyt. emisji dł. pap. wartość.		
4. Inne inwestycje długotermin.			c/ inne	211 260,74	
V. Długotermin. rozl. międzyokr.	1 531 089,00	1 225 344,00	III. Zobowiązania krótkoterminowe	8 428 761,85	6 090 058,79
1. Aktywa z tyt. odr. pod. doch.	1 531 089,00	1 225 344,00	1. Wobec jednostek powiązan.		
2. Inne rozliczenia międzyokres.					
AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni	PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2016	30.06.2015		30.06.2016	30.06.2015

2015/2016

AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni	PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2016	30.06.2015		30.06.2016	30.06.2015
B. AKTYWA OBROT.					
I. Zapasy			2. Wobec pozostał.jednostek	8 268 953,89	5 937 706,88
1. Materiały	1 096 202,82	1 343 018,21	a/ kredyty i pożyczki	126 000,00	957 000,00
2. Półprodukty i prod. w toku	1 063 773,71	1 343 018,21	b/ z tyt.emisji dł.pap.wartośc.		
2. Produkty gotowe			c/ inne zobowiąz.finansowe	0,00	10 719,05
3. Towary			d/ z tyt.dostaw i usług	5 304 628,52	1 599 469,50
5. Zaliczki na dostawy	32 429,11	0,00	- do 12 miesięcy	5 304 628,52	1 599 469,50
III. Należności krótkotermin.	2 956 163,18	2 809 410,86	- powyżej 12 miesięcy		
1. Należności od jedn.powiąz.	0,00	0,00	e/ zaliczki otrzym. na dost.		
- powyżej 12 miesięcy			f/ zobowiązania wekslowe		
2. Należn.od pozost.jednostek	2 956 163,18	2 809 410,86	- powyżej 12 miesięcy		
a/ z tyt.dostaw i usług	1 918 493,77	2 173 903,66	g/ z tyt.podat., ceł, ubezpie.	1 036 021,55	1 371 924,19
- do 12 miesięcy	1 918 493,77	2 173 903,66	h/ z tytułu wynagrodzeń	540 056,96	533 144,28
- powyżej 12 miesięcy			i/ inne	1 262 246,86	1 465 449,86
b/ z tyt.podat., ceł, ubezpie.	945 404,00	542 671,00	3. Fundusze specjalne	159 807,96	152 351,91
c/ inne	92 265,41	92 836,20			
d/ dochodz.na drodze sądowej					
III Inwestycje krótkoterm.	6 800 266,39	4 167 883,45	IV. Rozliczenia międzyokresowe	1 229 334,49	1 967 325,87
1. Krótkotermin. aktywa finans.	6 800 266,39	4 167 883,45	1. Ujemna wartość firmy		
a/ w jedn.powiązanych		0,00	2. Inne rozlicz.mędzyokresowe	1 229 334,49	1 967 325,87
b/ w pozostałych jednostk - pożyczki	1 625 598,36		- długoterminowe	467 280,20	667 445,15
c/ śr. pieniężne i inne akt.pieniężne	5 174 668,03	4 167 883,45	- krótkoterminowe	762 054,29	1 299 880,72
- środki pien.w kasie i rach.	5 174 668,03	4 167 883,45			
- inne środki pieniężne					
- inne aktywa pieniężne					
- inne środki pieniężne					
2. Inne inwestycje krótkotermin.					
IV. Krótkoter. rozl.mędzyokresowe	156 977,87	288 010,19			
AKTYWA RAZEM	40 631 830,47	36 459 544,47	PASYWA RAZEM	40 631 830,47	36 459 544,47

Kołobrzeg, dnia 05.08.2016 r. Osoba, której powierzono prowadzenie ksiąg rachunkowych

Prezes Zarządu Wiceprezes Członek Zarządu
Elżbieta Warchol WICEPREZES
 Dyrektor CZŁONEK ZARZĄDU
 ds. ekonomiczno-finansowych
 prokurent
Mariusz Dziura Andrzej Glińwiruk

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT		
za okres obrotowy od 01.07.2015 do 30.06.2016		
WYSZCZEGÓLNIENIE	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2016	30.06.2015
A. Przychody netto ze sprzedaży	34 837 732,26	34 181 790,40
- od jednostek powiązanych		
I. Przychody netto ze sprzedaży prod.	34 635 003,82	33 993 049,60
II. Zmiana stanu produktów	-14 610,92	-4 176,03
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostek	180 456,02	110 657,59
IV. Przychody netto ze sprzedaży materiałów	36 883,34	82 259,24
B. Koszty działalności operacyjnej	30 923 178,06	29 981 498,99
I. Amortyzacja	5 277 865,63	4 851 229,98
II. Zużycie materiałów i energii	12 406 246,04	12 944 993,74
III. Usługi obce	2 691 844,00	1 857 269,69
IV. Podatki i opłaty, w tym:	1 560 639,62	1 462 664,86
V. Wynagrodzenia	6 835 508,02	6 714 588,03
VI. Ubezpieczenia społeczne i świadczenia	1 909 703,06	1 931 878,79
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	223 360,90	185 675,90
VIII. Wartość sprzedanych materiałów	18 010,79	33 198,00
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)	3 914 554,20	4 200 291,41
D. Pozostałe przychody operacyjne	3 310 191,99	2 279 589,26
I. Zysk ze zbycia niefinan. akt. trwałych	7 853,65	
III. Inne przychody operacyjne	3 302 338,34	2 279 589,26
E. Pozostałe koszty operacyjne	3 165 552,61	2 153 645,15
I. Strata ze zbycia niefinan. aktyw. trw.		17 742,19
II. Aktualizacja wartości niefinansowych	250 986,43	97 697,92
III. Inne koszty operacyjne	2 914 566,18	2 038 205,04
F. Zysk z działaln. operacyjnej (C+D-E)	4 059 193,58	4 326 235,52
G. Przychody finansowe	76 666,12	67 015,25
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym		
II. Odsetki	75 802,42	62 500,35
III. Zysk ze zbycia inwestycji		
IV. Aktualizacja wartości inwestycji		
V. Inne	863,70	4 514,90
H. Koszty finansowe	94 652,60	163 096,16
I. Odsetki	94 470,18	146 806,83
II. Strata ze zbycia inwestycji		
III. Aktualizacja wartości inwestycji	0,00	12 255,54
IV. Inne	182,42	4 033,79
I. Zysk z działaln. gospod. (F+G-H)	4 041 207,10	4 230 154,61
J. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (J.I-J.II)	0,00	0,00
I. Zyski nadzwyczajne	0,00	0,00
II. Straty nadzwyczajne	0,00	0,00
K. Zysk (strata) brutto (I/-,+/J)	4 041 207,10	4 230 154,61
L. Podatek dochodowy	852 485,00	832 798,00
M. Pozostałe obowiąz. zmniejsz. zysku (zwiększenie straty)		
N. Zysk (strata) netto (K - L - M)	3 188 722,10	3 397 356,61

Koło Brzeg, dnia 05.08.2016 r.

Osoba, której powierzono prowadzenie ksiąg rachunkowych

Miejska Energetyka Ciepina
w Kołobrzegu Sp. z o.o.

Elżbieta Warchol
Dyrektor
ds. ekonomiczno-finansowych
prokurent

Prezes Zarządu

PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI
MARIUSZ DZIURA

Wiceprezes Członek Zarządu

WICEPREZES
CZŁONEK ZARZĄDU
Andrzej Glichwiruk

BILANS

na dzień 30 czerwca 2015 roku

AKTYWA	Rok bieżący 30.06.2015	Rok poprzedni 30.06.2014	PASYWA	Rok bieżący 30.06.2015	Rok poprzedni 30.06.2014
A. AKTYWA TRWAŁE			A. KAPITAŁ WŁASNY		
I. Wartości niematerialne	27 851 221,76	29 076 188,66	I. Kapitał podstawowy	22 668 339,85	21 739 747,09
1. Koszty zakończ. prac rozw.	1 620 117,90	2 045 863,10	II. Należ. wpłaty na kapit. podst. (" - ")	7 683 000,00	7 683 000,00
2. Wartość firmy			III. Udziały (akcje) własne (" - ")		
3. Inne wart. niematerialne i prawne	1 620 117,90	2 045 863,10	IV. Kapitał zapasowy	4 975 190,94	4 800 346,35
4. Zaliczka na wart. niem. i praw.			V. Kapitał z aktualizacji wyceny	6 015 197,30	6 125 041,89
II. Rzeczowe aktywa trwałe			VI. Pozostałe kapitały rezerwowe	597 595,00	597 595,00
1. Środki trwałe	24 996 673,40	26 027 674,56	VII. Zysk (strata) lat ubiegłych		
a/ grunty	24 744 470,18	25 868 075,68	VIII. Zysk (strata) netto		
w tym: prawo wiecz. użyt. grun.	894 154,05	894 154,05	IX. Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (" - ")	3 397 356,61	2 533 763,85
b/ budynki, lokale, ob. inż. ład.	0,00	0,00			
c/ urządzenia tech. i maszyny	13 286 979,71	13 180 071,27			
d/ środki transportowe	10 378 648,54	11 598 775,23	B. ZOBOWIĄZANIA I REZERWY		
e/ inne środki trwałe	140 970,36	159 742,28	I. Rezerwy na zobowiązania	13 791 204,62	14 327 130,25
2. Środki trwałe w budowie	43 717,52	35 332,85	1. Rezerwa z tyt. odr. pod. doch.	5 433 819,96	4 208 559,46
3. Zaliczki na śr. trw. w bud.	252 203,22	159 598,88	2. Rezerwa na św. emer. i podob.	0,00	0,00
III. Należności długotermin.			- długoterminowa	4 153 125,79	3 708 221,46
1. Od jedn. powiązanych			- krótkoterminowa	3 791 771,91	3 429 745,35
2. Od jedn. niepowiązanych			3. Pozostałe rezerwy	361 353,88	278 476,11
IV. Inwestycje długotermin.			- długoterminowe	1 280 694,17	500 338,00
1. Nieruchomości	9 086,46	21 342,00	- krótkoterminowe	0,00	
2. Wart. niem. i prawne			II. Zobowiązania długoterminowe	1 280 694,17	500 338,00
3. Długotermin. aktywa finan.			1. Wobec jednostek powiązan.	300 000,00	1 275 471,56
a/ od jedn. powiązanych	9 086,46	21 342,00	2. Wobec pozostał. jednostek		
b/ od jedn. niepowiązanych			a/ kredyty i pożyczki	300 000,00	1 275 471,56
4. Inne inwestycje długotermin.	9 086,46	21 342,00	b/ z tyt. emisji dł. pap. wartości.		
V. Długoter. rozl. międzyokr.			c/ inne		
1. Aktywa z tyt. odr. pod. doch.	1 225 344,00	981 309,00	III. Zobowiązania krótkoterminowe	6 090 058,79	6 414 753,94
2. Inne rozliczenia międzyokres.	1 225 344,00	981 309,00	1. Wobec jednostek powiązan.		
AKTYWA	Rok bieżący 30.06.2015	Rok poprzedni 30.06.2014	PASYWA	Rok bieżący 30.06.2015	Rok poprzedni 30.06.2014

AKTYWA	Rok bieżący		Rok poprzedni		PASYWA	Rok bieżący		Rok poprzedni	
	30.06.2015	30.06.2014	30.06.2015	30.06.2014		30.06.2015	30.06.2014	30.06.2015	30.06.2014
B. AKTYWA OBROT.	8 608 322,71	6 990 688,68			2. Wobec pozostał.jednostek	5 937 706,88	6 278 411,62		
I. Zapasy	1 343 018,21	1 522 847,70			a/ kredyty i pożyczki	957 000,00	853 000,00		
1. Materiały	1 343 018,21	1 522 847,70			b/ z tyt.emisji dł.pap.wartośc.				
2. Półprodukty i prod. w toku					c/ inne zobowiąz.finansowe	10 719,05	31 951,95		
2. Produkty gotowe					d/ z tyt.dostaw i usług	1 599 469,50	2 780 910,06		
3. Towary					- do 12 miesięcy	1 599 469,50	2 780 910,06		
5.Zaliczki na dostawy	0,00				- powyżej 12 miesięcy				
III.Należności krótkotermin.	2 809 410,86	2 891 096,15			e/ zaliczki otrzym. na dost.				
1. Należności od jedn.powiąz.	0,00				f/ zobowiązania weksłowe				
- powyżej 12 miesięcy					- powyżej 12 miesięcy				
2. Należn.od pozost.jednostek	2 809 410,86	2 891 096,15			g/ z tyt.podat., ceł, ubezpie.	1 371 924,19	997 201,07		
a/ z tyt.dostaw i usług	2 173 903,66	2 249 855,43			h/ z tytułu wynagrodzeń	533 144,28	544 707,46		
- do 12 miesięcy	2 173 903,66	2 249 855,43			i/ inne	1 465 449,86	1 070 641,08		
- powyżej 12 miesięcy					3. Fundusze specjalne	152 351,91	136 342,32		
b/ z tyt.podat., ceł, ubezpie.	542 671,00	558 034,02							
c/ inne	92 836,20	83 206,70							
d/dochodz.na drodze sądowej									
III Inwestycje krótkoterm.	4 167 883,45	2 468 852,11			IV. Rozliczenia międzyokresowe	1 967 325,87	2 428 345,29		
1.Krótkotermin.aktywa finans.	4 167 883,45				1. Ujemna wartość firmy				
a/ w jedn.powiązanych	0,00				2. Inne rozlicz.międzyokresowe	1 967 325,87	2 428 345,29		
b/ w pozostałych jednostk.					- długoterminowe	667 445,15	1 673 634,84		
c/ śr. pieniężne i inne akt.pieniężne	4 167 883,45	2 468 852,11			- krótkoterminowe	1 299 880,72	754 710,45		
- środki pien.w kasie i rach.	4 167 883,45	2 468 852,11							
- inne środki pieniężne									
- inne aktywa pieniężne									
- inne środki pieniężne									
2. Inne inwestycje krótkotermin.									
IV.Krótkotermin.rozl.międzyokresowe	288 010,19	107 892,72							
AKTYWA RAZEM	36 459 544,47	36 066 877,34			PASYWA RAZEM	36 459 544,47	36 066 877,34		

Osoba, której powierzono prowadzenie ksiąg rachunkowych

Miejska Energetyka Ciepła
w Kotłobrzegu Sp. z o.o.

Elżbieta Warchol

Dyrektor
ds. ekonomiczno-finansowych
prokurent

Kotłobrzeg, dnia 03.08.2015 r.

Prezes Zarządu

MARIUSZ DZIURA

Wiceprezes Zarządu

Andrzej Plichwiruk

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT na dzień 30 czerwca 2015 roku

WYSZCZEGÓLNIENIE	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2015	30.06.2014
A. Przychody netto ze sprzedaży	34 181 790,40	34 684 977,23
- od jednostek powiązanych		
I. Przychody netto ze sprzedaży prod.	33 993 049,60	34 451 634,93
II. Zmiana stanu produktów	-4 176,03	28 872,58
III. Koszt wytworzenia produktów	110 657,59	178 973,22
na własne potrzeby jednostek		
IV. Przychody netto ze sprzedaży materiałów	82 259,24	25 496,50
B. Koszty działalności operacyjnej	29 981 498,99	31 092 619,32
I. Amortyzacja	4 851 229,98	3 392 928,71
II. Zużycie materiałów i energii	12 944 993,74	14 990 140,96
III. Usługi obce	1 857 269,69	2 400 460,93
IV. Podatki i opłaty, w tym:	1 462 664,86	1 643 889,81
V. Wynagrodzenia	6 714 588,03	6 505 185,80
VI. Ubezpieczenia społeczne i świadczenia	1 931 878,79	1 876 794,85
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	185 675,90	279 568,26
VIII. Wartość sprzedanych materiałów	33 198,00	3 650,00
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)	4 200 291,41	3 592 357,91
D. Pozostałe przychody operacyjne	2 279 589,26	622 658,59
I. Zysk ze zbycia niefinan.akt.trwałych		161 973,47
III. Inne przychody operacyjne	2 279 589,26	460 685,12
E. Pozostałe koszty operacyjne	2 153 645,15	1 018 087,32
I. Strata ze zbycia niefinan. aktyw.trw.	17 742,19	0,00
II. Aktualizacja wartości niefinansowych	97 697,92	32 235,44
III. Inne koszty operacyjne	2 038 205,04	985 851,88
F. Zysk z działaln.operacyjnej (C+D-E)	4 326 235,52	3 196 929,18
G. Przychody finansowe	67 015,25	116 802,59
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym		
II. Odsetki	62 500,35	110 084,29
III. Zysk ze zbycia inwestycji		0,00
IV. Aktualizacja wartości inwestycji		0,00
V. Inne	4 514,90	6 718,30
H. Koszty finansowe	163 096,16	191 910,05
I. Odsetki	146 806,83	188 496,55
II. Strata ze zbycia inwestycji		0,00
III. Aktualizacja wartości inwestycji	12 255,54	0,00
IV. Inne	4 033,79	3 413,50
I. Zysk z działaln.gospod. (F+G-H)	4 230 154,61	3 121 821,72
J. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (J.I-J.II)	0,00	2 073,13
I. Zyski nadzwyczajne	0,00	2 073,13
II. Straty nadzwyczajne	0,00	0,00
K. Zysk (strata) brutto (I/-,+/- J)	4 230 154,61	3 123 894,85
L. Podatek dochodowy	832 798,00	590 131,00
M. Pozostałe obowiąz.zmniejsz. zysku		0,00
(zwiększenie straty)		0,00
N. Zysk (strata) netto (K - L - M)	3 397 356,61	2 533 763,85

Kolobrzeg, dnia 03.08.2015 r.

Osoba, której powierzono
Miejska Prokuratura
w Kolobrzegu

Elżbieta Warchol
Dyrektor
działu ekonomiczno-finansowego

Prezes Zarządu
PREZES
ZARZĄDZAJĄCY SPOŁKĄ

Wiceprezes
Członek
Zarządu

WICEPREZES

	Rok bieżący		Rok poprzedni	
	30.06.2014	30.06.2013	30.06.2014	30.06.2013
AKTYWA			PASYWA	
A. AKTYWA TRWAŁE	29 076 188,66	26 382 487,52	A. KAPITAŁ WŁASNY	21 739 747,09
I. Wartości niematerialne	2 045 863,10	223 862,31	I. Kapitał podstawowy	7 683 000,00
1. Koszty zakońc. prac rozw.			II. Należ. wpłaty na kapit. podst. (" - ")	
2. Wartość firmy			III. Udziały (akcje) własne (" - ")	4 800 346,35
3. Inne wart. niematerialne i prawne	2 045 863,10	223 862,31	IV. Kapitał zapasowy	6 125 041,89
4. Zaliczka na wart. niem. i praw.			V. Kapitał z aktualizacji wyceny	597 595,00
II. Rzeczowe aktywa trwałe	26 027 674,56	25 368 190,21	VI. Pozostałe kapitały rezerwowe	
1. Środki trwałe	25 868 075,68	24 988 784,16	VII. Zysk (strata) lat ubiegłych	2 533 763,85
a/ grunty	894 154,05	873 347,63	VIII. Zysk (strata) netto	
w tym: prawo wiecz. użyt. grun.	0,00	183,13	IX. Odpisy z zysku netto w ciągu roku	0,00
b/ budynki, lokale, ob. inż. ład.	13 180 071,27	12 285 027,94	X. Obrotowego (" - ")	14 327 130,25
c/ urządzenia tech. i maszyny	11 598 775,23	11 608 954,41	B. ZOBOWIĄZANIA I REZERWY	11 573 534,73
d/ środki transportowe	159 742,28	192 751,78	I. Rezerwy na zobowiązania	4 208 559,46
e/ inne środki trwałe	35 332,85	28 702,40	1. Rezerwa z tyt. odr. pod. doch.	0,00
2. Środki trwałe w budowie	159 598,88	379 406,05	2. Rezerwa na św. emer. i podob.	3 708 221,46
3. Zaliczki na śr. trw. w bud.			- długoterminowa	3 429 745,35
III. Należności długotermin.			- krótkoterminowa	278 476,11
1. Od jedn. powiązanych			3. Pozostałe rezerwy	500 338,00
2. Od jedn. niepowiązanych			- długoterminowe	0,00
IV. Inwestycje długotermin.	21 342,00	21 342,00	- krótkoterminowe	500 338,00
1. Nieruchomości			II. Zobowiązania długoterminowe	1 275 471,56
2. Wart. niem. i prawne			1. Wobec jednostek powiązan.	
3. Długotermin. aktywa finan.	21 342,00	21 342,00	2. Wobec pozostał. jednostek	1 275 471,56
a/ od jedn. powiązanych			a/ kredyty i pożyczki	1 257 000,00
b/ od jedn. niepowiązanych			b/ z tyt. emisji dł. pap. wartośc.	
4. Inne inwestycje długotermin.			c/ inne	18 471,56
V. Długoter. rozl. międzyokr.	981 309,00	769 093,00	III. Zobowiązania krótkoterminowe	5 545 983,09
1. Aktywa z tyt. odr. pod. doch.	981 309,00	769 093,00	1. Wobec jednostek powiązan.	
2. Inne rozliczenia międzyokres.				

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT na dzień 30 czerwca 2014 roku

WYSZCZEGÓLNIENIE	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2014	30.06.2013
A. Przychody netto ze sprzedaży	34 684 977,23	37 735 786,11
- od jednostek powiązanych		
I. Przychody netto ze sprzedaży prod.	34 451 634,93	37 474 945,70
II. Zmiana stanu produktów	28 872,58	44 521,29
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostek	178 973,22	212 729,12
IV. Przychody netto ze sprzedaży materiałów	25 496,50	3 590,00
B. Koszty działalności operacyjnej	31 092 619,32	33 399 725,56
I. Amortyzacja	3 392 928,71	3 066 133,22
II. Zużycie materiałów i energii	14 990 140,96	19 125 988,92
III. Usługi obce	2 400 460,93	1 323 744,85
IV. Podatki i opłaty, w tym:	1 643 889,81	1 285 198,25
V. Wynagrodzenia	6 505 185,80	6 590 810,35
VI. Ubezpieczenia społeczne i świadczenia	1 876 794,85	1 795 366,83
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	279 568,26	200 855,09
VIII. Wartość sprzedanych materiałów	3 650,00	11 628,05
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)	3 592 357,91	4 336 060,55
D. Pozostałe przychody operacyjne	622 658,59	131 328,78
I. Zysk ze zbycia niefinan. akt. trwałych	161 973,47	0,00
III. Inne przychody operacyjne	460 685,12	131 328,78
E. Pozostałe koszty operacyjne	1 018 087,32	790 034,08
I. Strata ze zbycia niefinan. aktyw. trw.	0,00	50 831,72
II. Aktualizacja wartości niefinansowych	32 235,44	116 701,23
III. Inne koszty operacyjne	985 851,88	622 501,13
F. Zysk z działaln. operacyjnej (C+D-E)	3 196 929,18	3 677 355,25
G. Przychody finansowe	116 802,59	65 004,47
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym		
II. Odsetki	110 084,29	62 949,37
III. Zysk ze zbycia inwestycji	0,00	0
IV. Aktualizacja wartości inwestycji	0,00	0
V. Inne	6 718,30	2 055,10
H. Koszty finansowe	191 910,05	344 098,43
I. Odsetki	188 496,55	343 332,94
II. Strata ze zbycia inwestycji	0,00	0
III. Aktualizacja wartości inwestycji	0,00	0
IV. Inne	3 413,50	765,49
I. Zysk z działaln. gospod. (F+G-H)	3 121 821,72	3 398 261,29
J. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (J.I-J.II)	2 073,13	0,00
I. Zyski nadzwyczajne	2 073,13	0,00
II. Straty nadzwyczajne	0,00	0,00
K. Zysk (strata) brutto (I/-, +/ J)	3 123 894,85	3 398 261,29
L. Podatek dochodowy	590 131,00	734 182,00
M. Pozostałe obowiąz. zmniejsz. zysku (zwiększenie straty)	0,00	0
N. Zysk (strata) netto (K - L - M)	2 533 763,85	2 664 079,29

Kolobrzeg, dnia 14.08.2014 r.

Osoba, której powierzono
kierowanie ksiąg
w rachunkowych
ELZBIETA WARCHOL
Dyrektor
ds. ekonomiczno-finansowych

Kierownik jednostki
PREZES
ZARZĄDZAJĄCY
SPÓŁKI

Członek Zarządu
Wiceprezes ds. Eksploatacji
Piotr Lewandowski

BILANS

na dzień 30 czerwca 2013 roku

AKTYWA	Rok bieżący 30.06.2013	Rok poprzedni 30.06.2012	PASYWA	Rok bieżący 30.06.2013	Rok poprzedni 30.06.2012
A. AKTYWA TRWAŁE	26 382 487,52	26 322 304,51	A. KAPITAŁ WŁASNY	21 716 897,19	19 525 203,84
I. Wartości niematerialne	223 862,31	11 682,18	I. Kapitał podstawowy	7 683 000,00	7 683 000,00
1. Koszty zakończ. prac rozw.			II. Należ. wpłaty na kapit. podst. (" - ")		
2. Wartość firmy			III. Udziały (akcje) własne (" - ")		
3. Inne wart. niematerialne i prawne	223 862,31	11 682,18	IV. Kapitał zapasowy	4 600 529,43	4 176 845,72
4. Zaliczka na wart. niem. i praw.			V. Kapitał z aktualizacji wyceny	6 171 693,47	6 197 781,51
II. Rzeczowe aktywa trwałe	25 368 190,21	25 562 682,33	VI. Pozostałe kapitały rezerwowe	597 595,00	597 595,00
1. Środki trwałe	24 988 784,16	25 383 481,24	VII. Zysk (strata) lat ubiegłych		
a/ grunty	873 347,63	873 713,89	VIII. Zysk (strata) netto	2 664 079,29	869 981,61
w tym: prawo wiecz. użyt. grun.	183,13	548,75	IX. Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (" - ")	0,00	0,00
b/ budynki, lokale, ob. inż. ład.	12 285 027,94	12 125 090,99	B. ZOBOWIĄZANIA I REZERWY	11 573 534,73	12 564 268,43
c/ urządzenia tech. i maszyny	11 608 954,41	12 263 653,37	I. Rezerwy na zobowiązania	3 368 564,45	2 952 006,08
d/ środki transportowe	192 751,78	109 162,15	1. Rezerwa z tyt. odr. pod. doch.	33 009,00	11 385,00
e/ Inne środki trwałe	28 702,40	11 860,84	2. Rezerwa na św. emer. i podob.	3 335 555,45	2 940 621,08
2. Środki trwałe w budowie	379 406,05	179 201,09	- długoterminowa	3 068 956,35	2 557 182,30
3. Zaliczki na śr. trw. w bud.			- krótkoterminowa	266 599,10	383 438,78
III. Należności długotermin.			3. Pozostałe rezerwy	0,00	0,00
1. Od jedn. powiązanych			- długoterminowe	0,00	0,00
2. Od jedn. niepowiązanych			- krótkoterminowe	0,00	0,00
IV. Inwestycje długotermin.	21 342,00	21 342,00	II. Zobowiązania długoterminowe	2 160 448,44	2 895 833,49
1. Nieruchomości			1. Wobec jednostek powiązan.		
2. Wart. niem. i prawne			2. Wobec pozostał. jednostek	2 160 448,44	2 895 833,49
3. Długotermin. aktywa finan.	21 342,00	21 342,00	a/ kredyty i pożyczki	2 110 000,00	2 860 000,00
a/ od jedn. powiązanych			b/ z tyt. emisji dl. pap. wartośc.		
b/ od jedn. niepowiązanych	21 342,00	21 342,00	c/ Inne	50 448,44	35 833,49
4. Inne inwestycje długotermin.			III. Zobowiązania krótkoterminowe	5 545 983,09	6 224 029,93
V. Długoter. rozl. międzyokr.	769 093,00	726 598,00	1. Wobec jednostek powiązan.		
1. Aktywa z tyt. odr. pod. doch.	769 093,00	726 598,00			
2. Inne rozliczenia międzyokres.					

AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni	PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2013	30.06.2012		30.06.2013	30.06.2012
B. AKTYWA OBROT.	6 907 944,40	5 767 167,76	2. Wobec pozostał. jednostek	5 379 631,44	6 055 921,69
I. Zapasy	1 128 018,39	2 056 651,56	a/ kredyty i pożyczki	750 000,00	2 662 116,11
1. Materiały	1 127 321,73	2 055 982,85	b/ z tyt. emisji dl. pap. wartośc.		
2. Półprodukty i prod. w toku			c/ inne zobowiąz. finansowe	64 695,69	123 997,30
2. Produkty gotowe			d/ z tyt. dostaw i usług	2 070 934,31	879 191,81
3. Towary			- do 12 miesięcy	2 070 934,31	879 191,81
5. Zaliczki na dostawy	696,66	668,71	- powyżej 12 miesięcy		
II. Należności krótkotermin.	3 331 950,72	3 150 883,31	e/ zaliczki otrzym. na dost.		
1. Należności od jedn. powiaz.			f/ zobowiązania wekslowe		
- powyżej 12 miesięcy			- powyżej 12 miesięcy		
2. Należn. od pozostał. jednostek	3 331 950,72	3 150 883,31	g/ z tyt. podat., cel, ubezpie.	1 097 899,00	1 371 249,48
a/ z tyt. dostaw i usług	2 824 770,29	2 869 907,23	h/ z tytułu wynagrodzeń	479 616,15	562 267,19
- do 12 miesięcy	2 824 770,29	2 869 907,23	i/ inne	916 486,29	457 099,80
- powyżej 12 miesięcy			3. Fundusze specjalne	166 351,65	168 108,24
b/ z tyt. podat., cel, ubezpie.	371 295,28	39 598,39			
c/ inne	135 885,15	241 377,69			
d/ dochodz. na drodze sądowej					
III Inwestycje krótkotermin.	2 368 955,15	525 134,04	IV. Rozliczenia międzyokresowe	498 538,75	492 398,93
1. Krótkotermin. aktywa finans.			1. Ujemna wartość firmy		
a/ w jedn. powiazanych			2. Inne rozlicz. międzyokresowe	498 538,75	492 398,93
b/ w pozostałych jednostk.			- długoterminowe	429 233,36	425 439,70
c/ śr. pieniężne i inne akt. pieniężne	2 368 955,15	525 134,04	- krótkoterminowe	69 305,39	66 959,23
- środki pien. w kasie i rach.	2 368 955,15	525 134,04			
- inne środki pieniężne					
- inne aktywa pieniężne					
- inne środki pieniężne					
2. Inne inwestycje krótkotermin.					
IV Krótkoter. rozl. międzyokresowe	79 020,14	34 498,85			
AKTYWA RAZEM	33 290 431,92	32 089 472,27	PASYWA RAZEM	33 290 431,92	32 089 472,27

Osoba, której powierzono prowadzenie ksiąg rachunkowych w spółce: **Wojewódzka Cieplnia w Kolobrzegu Sp. z o.o.**
ELŻBIETA WARCHOL
Dyrektor
ds. ekonomiczno-finansowych

Kolobrzeg, dnia 16.08.2013 r.

Członek Zarządu
Wiceprezes ds. Eksploatacji
Kierownik Jednostki
Piotr Lewandowski

PREZES
ZARZĄDZAJĄCY
MARIUSZ LITWIN

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT na dzień 30 czerwca 2013 roku

WYSZCZEGÓLNIENIE	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2013	30.06.2012
A. Przychody netto ze sprzedaży	37 735 786,11	35 334 089,88
- od jednostek powiązanych		
I. Przychody netto ze sprzedaży prod.	37 474 945,70	35 059 857,24
II. Zmiana stanu produktów	44 521,29	87 291,79
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostek	212 729,12	161 028,25
IV. Przychody netto ze sprzedaży materiałów	3 590,00	25 912,60
B. Koszty działalności operacyjnej	33 399 725,56	33 802 050,23
I. Amortyzacja	3 066 133,22	2 987 029,66
II. Zużycie materiałów i energii	19 125 988,92	19 134 807,71
III. Usługi obce	1 323 744,85	2 022 214,05
IV. Podatki i opłaty, w tym:	1 285 198,25	1 211 546,14
V. Wynagrodzenia	6 590 810,35	6 482 179,10
VI. Ubezpieczenia społeczne i świadczenia	1 795 366,83	1 782 444,60
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	200 855,09	180 363,05
VIII. Wartość sprzedanych materiałów	11 628,05	1 465,92
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)	4 336 060,55	1 532 039,65
D. Pozostałe przychody operacyjne	131 328,78	641 481,23
I. Zysk ze zbycia niefinan. akt. trwałych	0,00	60 394,23
III. Inne przychody operacyjne	131 328,78	581 087,00
E. Pozostałe koszty operacyjne	790 034,08	739 894,50
I. Strata ze zbycia niefinan. aktyw. trw.	50 831,72	
II. Aktualizacja wartości niefinansowych	116 701,23	227,00
III. Inne koszty operacyjne	622 501,13	739 667,50
F. Zysk z działaln. operacyjnej (C+D-E)	3 677 355,25	1 433 626,38
G. Przychody finansowe	65 004,47	138 428,98
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym		
II. Odsetki	62 949,37	126 782,02
III. Zysk ze zbycia inwestycji	0	0
IV. Aktualizacja wartości inwestycji	0	0
V. Inne	2 055,10	11 646,96
H. Koszty finansowe	344 098,43	385 515,75
I. Odsetki	343 332,94	378 326,60
II. Strata ze zbycia inwestycji	0	0
III. Aktualizacja wartości inwestycji	0	0
IV. Inne	765,49	7 189,15
I. Zysk z działaln. gospod. (F+G-H)	3 398 261,29	1 186 539,61
J. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (J.I-J.II)	0,00	0,00
I. Zyski nadzwyczajne	0,00	0,00
II. Straty nadzwyczajne	0,00	0,00
K. Zysk (strata) brutto (I I-, +/ J)	3 398 261,29	1 186 539,61
L. Podatek dochodowy	734 182,00	316 558,00
M. Pozostałe obowiąz. zmniejsz. zysku (zwiększenie straty)	0	0
N. Zysk (strata) netto (K - L - M)	2 664 079,29	869 981,61

Miejska Energetyka Ciepła
w Kolobrzegu Sp. z o.o.
Kolobrzeg, dnia 16.08.2013
ELŻBIETA WARCHOL
Dyrektor
ds. ekonomiczno-finansowych

Osoba, której powierzono
prowadzenie ksiąg
rachunkowych

Kierownik jednostki

BILANS
na dzień 30 czerwca 2012 roku

AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni	PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2012	30.06.2011		30.06.2012	30.06.2011
A. AKTYWA TRWAŁE	26 322 304,51	21 988 721,51	A. KAPITAŁ WŁASNY	19 525 203,84	18 455 063,49
1. Wartości niematerialne	11 682,18	44 125,87	I. Kapitał podstawowy	7 683 000,00	7 373 000,00
1. Koszty zakończ. prac rozw.			II. Należ. wpłaty na kapit. podst. (" - ")		
2. Wartość firmy			III. Udziały (akcje) własne (" - ")		
3. Inne wart. niematerialne i prawne	11 682,18	44 125,87	IV. Kapitał zapasowy	4 176 845,72	3 216 857,37
4. Zaliczka na wart. niematerial. i praw.			V. Kapitał z aktualizacji wyceny	6 197 781,51	6 322 850,49
III. Rzeczowe aktywa trwałe	25 562 682,33	21 386 508,64	VI. Pozostałe kapitały rezerwowe	597 595,00	597 595,00
1. Środki trwałe	25 383 481,24	20 968 653,73	VII. Zysk (strata) lat ubiegłych		
a/ grunty	873 713,89	572 519,06	VIII. Zysk (strata) netto	869 981,61	1 944 760,63
w tym: prawo wiecz. użyt. grun.	548,75	12 124,06	IX. Odpisy z zysku netto w ciągu roku		
b/ budynki, lokale, ob. inż. iąd.	12 125 090,99	12 233 540,74	obrotowego (" - ")	0,00	-1 000 000,00
c/ urządzenia tech. i maszyny	12 263 653,37	8 058 880,53	B. ZOBOWIĄZANIA I REZERWY	12 564 268,43	8 349 933,65
d/ środki transportowe	109 162,15	97 912,80	I. Rezerwy na zobowiązania	2 952 006,08	2 671 001,19
e/ Inne środki trwałe	11 860,84	5 800,60	1. Rezerwa z tyt. odr. pod. doch.	11 385,00	
2. Środki trwałe w budowie	179 201,09	417 854,91	2. Rezerwa na świ. emier. i podob.	2 940 621,08	2 570 735,48
3. Zaliczki na świ. trw. w bud.			- długoterminowa	2 557 182,30	2 243 523,55
III. Należności długotermin.			- krótkoterminowa	383 438,78	327 211,93
1. Od jedn. powiązanych			3. Pozostałe rezerwy	0,00	100 265,71
2. Od jedn. niepowiązanych			- długoterminowe	0,00	90 265,71
IV. Inwestycje długotermin.	21 342,00	21 342,00	- krótkoterminowe	0,00	10 000,00
1. Nieruchomości			II. Zobowiązania długoterminowe	2 895 833,49	504 173,76
2. Wart. niematerial. i prawne			1. Wobec jednostek powiązanych		
3. Długotermin. aktywa finan.	21 342,00	21 342,00	2. Wobec pozostał. jednostek	2 895 833,49	504 173,76
a/ od jedn. powiązanych			a/ kredyty i pożyczki	2 860 000,00	344 700,00
b/ od jedn. niepowiązanych	21 342,00	21 342,00	b/ z tyt. emisji dł. pap. wartości.		
4. Inne inwestycje długotermin.			c/ Inne	35 833,49	159 473,76
V. Długotermin. rozl. międzyokr.	726 598,00	536 745,00	III. Zobowiązania krótkoterminowe	6 224 029,93	4 991 678,62
1. Aktywa z tyt. odr. pod. doch.	726 598,00	536 745,00	1. Wobec jednostek powiązanych		
2. Inne rozliczenia międzyokres.					

AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni	PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2012	30.06.2011		30.06.2012	30.06.2011
B. AKTYWA OBROT.	5 767 167,76	4 816 275,63	2. Wobec pozostał. jednostek	6 055 921,69	4 830 425,75
I. Zapasy	2 056 651,56	995 147,37	a/ kredyty i pożyczki	2 662 116,11	936 100,00
1. Materiały	2 055 982,85	932 466,60	b/ z tyt. emisji dl. pap. wartość.		
2. Półprodukty i prod. w toku			c/ Inne zobowiąz. finansowe	123 997,30	150 266,21
2. Produkty gotowe			d/ z tyt. dostaw i usług	879 191,81	2 082 140,97
3. Towary			- do 12 miesięcy	879 191,81	2 082 140,97
5. Zaliczki na dostawy	668,71	62 680,77	- powyżej 12 miesięcy		
III. Należności krótkotermin.	3 150 883,31	3 042 856,90	e/ zaliczki otrzym. na dost.		
1. Należności od jedn. powiaz.			f/ zobowiązania wekslowe		
- powyżej 12 miesięcy			- powyżej 12 miesięcy		
2. Należn. od pozost. jednostek	3 150 883,31	3 042 856,90	g/ z tyt. podat., cel, ubezpie.	1 371 249,48	1 029 626,66
a/ z tyt. dostaw i usług	2 869 907,23	2 381 889,33	h/ z tytułu wynagrodzeń	562 267,19	486 997,05
- do 12 miesięcy	2 869 907,23	2 381 889,33	i/ Inne	457 099,80	145 294,86
- powyżej 12 miesięcy			3. Fundusze specjalne	168 108,24	161 252,87
b/ z tyt. podat., cel, ubezpie.	39 598,39	387 205,26			
c/ Inne	241 377,69	273 762,31			
d/ dochodz. na drodze sądowej					
III inwestycje krótkoterm.	525 134,04	740 798,59	IV. Rozliczenia międzyokresowe	492 398,93	183 080,08
1. Krótkotermin. aktywa finans.			1. Ujemna wartość firmy		
a/ w jedn. powiazanych			2. Inne rozlicz. międzyokresowe	492 398,93	183 080,08
b/ w pozostałych jednostk.			- długoterminowe	425 439,70	43 426,48
c/ sr. pieniężne i inne akt. pieniężne	525 134,04	740 798,59	- krótkoterminowe	66 959,23	139 653,60
- środki pien. w kasie i rach.	525 134,04	740 798,59			
- inne środki pieniężne					
- inne aktywa pieniężne					
- Inne środki pieniężne					
2. Inne inwestycje krótkotermin.					
IV. Krótkoter. rozl. międzyokresowe	34 498,85	37 472,77			
AKTYWA RAZEM	32 089 472,27	26 804 997,14	PASYWA RAZEM	32 089 472,27	26 804 997,14

Osoba, której powierzono prowadzenie ksiąg rachunkowych

Kierownik jednostki
PREZES
ZARZĄDUSPOŁKI
MARIUSZ DZIURA

Kołobrzeg, dnia 10.08.2012 r.

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT na dzień 30 czerwca 2012 roku

WYSZCZEGÓLNIENIE	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2012	30.06.2011
A. Przychody netto ze sprzedaży	35 334 089,88	36 705 591,21
- od jednostek powiązanych		
I. Przychody netto ze sprzedaży prod.	35 059 857,24	36 571 587,61
II. Zmiana stanu produktów	87 291,79	18 448,85
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostek	161 028,25	81 219,42
IV. Przychody netto ze sprzedaży materiałów	25 912,60	34 335,33
B. Koszty działalności operacyjnej	33 802 050,23	34 008 841,94
I. Amortyzacja	2 987 029,66	2 753 056,00
II. Zużycie materiałów i energii	19 134 807,71	18 975 901,37
III. Usługi obce	2 022 214,05	2 735 069,33
IV. Podatki i opłaty, w tym:	1 211 546,14	1 155 878,32
V. Wynagrodzenia	6 482 179,10	6 349 163,53
VI. Ubezpieczenia społeczne i świadczenia	1 782 444,60	1 669 798,58
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	180 363,05	358 491,68
VIII. Wartość sprzedanych materiałów	1 465,92	11 483,13
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)	1 532 039,65	2 696 749,27
D. Pozostałe przychody operacyjne	641 481,23	602 090,23
I. Zysk ze zbycia niefinan. akt. trwałych	60 394,23	279 239,24
III. Inne przychody operacyjne	581 087,00	322 850,99
E. Pozostałe koszty operacyjne	739 894,50	671 362,31
I. Strata ze zbycia niefinan. aktyw. trw.		
II. Aktualizacja wartości niefinansowych	227,00	210 829,07
III. Inne koszty operacyjne	739 667,50	460 533,24
F. Zysk z działaln. operacyjnej (C+D-E)	1 433 626,38	2 627 477,19
G. Przychody finansowe	138 428,98	71 536,51
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym		
II. Odsetki	126 782,02	65 314,66
III. Zysk ze zbycia inwestycji	0	0
IV. Aktualizacja wartości inwestycji	0	0
V. Inne	11 646,96	6 221,85
H. Koszty finansowe	385 515,75	178 382,96
I. Odsetki	378 326,60	116 081,88
II. Strata ze zbycia inwestycji	0	0
III. Aktualizacja wartości inwestycji	0	50 000
IV. Inne	7 189,15	12 301,08
I. Zysk z działaln. gospod. (F+G-H)	1 186 539,61	2 520 630,74
J. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (J.I-J.II)	0,00	43 725,89
I. Zyski nadzwyczajne	0,00	43 725,89
II. Straty nadzwyczajne	0,00	
K. Zysk (strata) brutto (I/-, +/ J)	1 186 539,61	2 564 356,63
L. Podatek dochodowy	316 558,00	619 596,00
M. Pozostałe obowiąz. zmniejsz. zysku (zwiększenie straty)	0	0
N. Zysk (strata) netto (K - L - M)	869 981,61	1 944 760,63

osoba, której powierzono
prowadzenie ksiąg
rachunkowych

PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI
[Podpis]

Kolobrzeg, dnia 10.08.2012 r.

SPRAWOZDANIE Z PRZEPŁYWU ŚRODKÓW PIENIĘŻNYCH
DLA JEDNOSTEK INNYCH NIŻ BANKI I UBEZPIECZycIELE
za okres 01 lipca 2011 roku – 30 CZERWCA 2012 roku

	Rok poprzedni 01.07.2011-30.06.2012	Rok bieżący 01.07.2010-30.06.2011
WYSZCZEGÓLNIENIE		
A. Przepływy środków pieniężnych z działalności operacyjnej		
I. Zysk netto	869 981,61	1 944 760,63
II. Korekty razem	1 070 181,93	4 180 179,17
1. Amortyzacja	2 987 029,66	2 753 056,00
2. Zyski (straty) z tytułu różnic kursowych		
3. Odsetki i udziały w zyskach	369 048,58	48 066,94
4. Zysk (strata) z działalności inwestycyjnej	-58 318,47	276 739,24
5. Zmiana stanu rezerw	281 004,89	146 836,83
6. Zmiana stanu zapasów	-1 061 504,19	645 743,07
7. Zmiana stanu należności	-108 026,41	1 441 920,63
8. Zmiana stanu zobowiązań krótkoterminowych	-739 919,04	633 391,81
9. Zmiana stanu rozliczeń międzyokresowych	122 439,77	896,75
10. Inne korekty	-721 572,86	53 790,00
III. Przepływy pieniężne netto z działaln. operacyjnej	1 940 163,54	6 124 939,80
B. Przepływy środków pieniężnych z działalności inwestycyjnej		
I. Wpływy	105 276,93	511 961,60
1. Zbycie WNIIP oraz rzeczowych aktywów trwałych	105 276,93	511 961,60
2. Zbycie inwestycji w nieruchomości oraz WNIIP		
3. Inne wpływy inwestycyjne		-
II. Wydatki	-6 716 463,37	3 206 359,54
1. Nabycie WNIIP oraz rzeczowych aktywów trwałych	-6 711 626,18	2 989 352,60
2. Nabycie praw do emisji papierów dłużnych		
3. Inne wydatki inwestycyjne	-4 837,19	217 006,94
III. Przepływy pieniężne netto z działalności inwestycyjnej	-6 611 186,44	2 694 397,94
C. Przepływy środków pieniężnych z działalności finansowej		
I. Wpływy	5 430 416,11	354 700,00
1. Wpływy netto z wydania udział. i innych inst.kapitał.		
2. Kredyty i pożyczki	5 430 416,11	354 700,00
3. Emisja dłużnych papierów wartościowych		
4. Inne wpływy finansowe		
II. Wydatki	-975 057,76	4 491 143,65
1. Nabycie udziałów własnych		
2. Dywidendy i inne wypłaty na rzecz właścicieli		1 700 000,00
3. Inne, niż wypł. na rzecz właśc., wyd. z podz. zysku		265 891,32
4. Spłaty kredytów i pożyczek	-456 100,00	2 346 326,88
5. Wykup dłużnych papierów wartościowych		
6. Z tytułu innych zobowiązań finansowych		
7. Płatn. zobowiązań z tytułu umów leasingu finansow.		
5. Z tytułu innych zobowiązań finansowych	-131 399,64	111 870,14
6. Płatności z tytułu leasingu finansowego	-18 509,54	17 867,72
5. Odsetki	-369 048,58	49 187,59
6. Inne wydatki finansowe		
III. Przepływy pieniężne netto z działalności finansowej	4 455 358,35	4 136 443,65
D. Przepływy pieniężne netto, razem	-215 664,55	705 901,79
E. Bilansowa zmiana stanu środków pieniężnych	-215 664,55	705 901,79
- zmiana stanu środk. pieniężnych z tyt. różnic kursow.		
F. Środki pieniężne na początek okresu	740 798,59	1 446 700,38
G. Środki pieniężne na koniec okresu, w tym:	525 134,04	740 798,59
- o ograniczonej możliwości dysponowania		77 930,21

Kołobrzeg, dnia 10.08.2012 r.

Osoba, której powierzono prowadzenie ksiąg rachunkowych

Kierownik jednostki

PREZES
ZARZĄDU SPOŁKI

MARIUSZ DZIURA

ZESTAWIENIE ZMIAN W KAPITALE WŁASNYM ZA 2010 ROK

za okres 01 lipca 2010 roku - 30 czerwca 2012 roku

L.p.	TREŚĆ	Rok bieżący	Rok poprzedni
		30.06.2012	30.06.2011
I.	Kapitał własny na początek okresu (BO)	18 455 063,49	18 118 152,58
	- korekty błędów podstawowych		
	Kapitał własny na początek okresu (BO), po korektach	18 455 063,49	18 118 152,58
	1. Kapitał podstawowy na początek okresu	7 373 000,00	6 817 000,00
	1.1. Zmiany kapitału podstawowego	310 000,00	556 000,00
	a/ zwiększenia (z tytułu)	310 000,00	556 000,00
	- wydania udziałów (emisji akcji)		
	b/ zmniejszenia (z tytułu)	x	x
	- umorzenia udziałów (akcji)		
	1.2. Kapitał podstawowy na koniec okresu	7 683 000,00	7 373 000,00
	2. Należne wpłaty na kapitał podstawowy	x	x
	na koniec okresu		
	2.1 Zmiana należnych wpłat na kapitał podstawowy	x	x
	a/ zwiększenia (z tytułu)		
	-		
	-		
	b/ zmniejszenia (z tytułu)		
	-		
	2.2. Należne wpłaty na kapitał podstawowy	x	x
	na koniec okresu		
	3. Udziały własne na początek okresu	x	x
	a/ zwiększenia		
	b/ zmniejszenia		
	4. Kapitał zapasowy na początek okresu	3 216 857,37	4 397 282,69
	4.1. Zmiany kapitału zapasowego		
	a/ zwiększenia (z tytułu)	959 988,35	493 768,60
	- emisji akcji powyżej wartości nominalnej		
	- z podziału zysku (ustawowo)		
	- z podziału zysku (ponad wymaganą ustawowo minimalną wartość)		
	- z zysku Uchwałą Walnego Zgromadzenia	900 000,00	400 000,00
	- z tytułu przeksięgowania skutków aktualizacji zlikwidowanych środków trwałych	59 478,35	92 492,18
	- nadwyżka wkładu niepieniężnego nad aportem	510,00	1 276,42
	b/ zmniejszenia (z tytułu)	0,00	1 674 193,92
	- pokrycia straty	0,00	1 674 193,92
	- błąd podziału zysku (roku obrotowego)		
	4.2. Stan kapitału zapasowego za koniec okresu	4 176 845,72	3 216 857,37
	5. Kapitał z aktualizacji wyceny na początek okresu	6 322 850,49	6 514 534,73
	5.1. Zmiany kapitału z aktualizacji wyceny		
	a/ zwiększenia (z tytułu)		
	b/ zmniejszenia (z tytułu)	125 068,98	191 684,24
	- likwidacji środków trwałych	125 068,98	191 684,24
	5.2. Kapitał z aktualizacji wyceny na koniec okresu	6 197 781,51	6 322 850,49

6. Pozostałe kapitały rezerwowe na początek okresu	597 595,00	597 595,00
6.1. Zmiany pozostałych kapitałów rezerwowych		
a/ zwiększenia (z tytułu)		
b/ zmniejszenia (z tytułu)		
6.2. Pozostałe kapitały rezerwowe na koniec okresu	597 595,00	597 595,00
7. Zysk (strata) z lat ubiegłych na początek okresu	1 944 760,63	-208 259,84
7.1. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu	1 944 760,63	1 465 934,08
- korekty błędów podstawowych		
7.2. Zysk z lat ubiegłych na początek okresu,	1 944 760,63	1 465 934,08
po korektach		
a/ zwiększenia (z tytułu)	0,00	0,00
- podziału zysku z lat ubiegłych		
- przychody ze sprzedaży		
b/ zmniejszenia (z tytułu)	1 944 760,63	1 465 934,08
pokrycie straty lat ubiegłych		
obowiązkowy odpis na podatek dochodowy		
kapitał zapasowy	900 000,00	400 000,00
dywidenda	1 000 000,00	700 000,00
odpis na ZFŚS	44 760,63	100 000,00
fundusz załogi	0,00	265 934,08
7.3. Zysk z lat ubiegłych na koniec okresu	0,00	0,00
7.4. Strata z lat ubiegłych na początek okresu	0,00	1 674 193,92
- korekty błędów podstawowych		
7.5. Strata z lat ubiegłych na początek okresu,	0,00	1 674 193,92
po korektach		
a/ zwiększenia (z tytułu)		
- przeniesienie straty z lat ubiegłych		
do pokrycia		
b/ zmniejszenia (z tytułu)	0,00	1 674 193,92
- pokrycie kapitałem zapasowym	0,00	1 674 193,92
7.6. Strata z lat ubiegłych na koniec okresu	0,00	0,00
7.7. Zysk (strata) z lat ubiegłych na koniec okresu		
8. Wynik netto	869 981,61	944 760,63
a/ zysk netto	869 981,61	1 944 760,63
b/ strata netto		
c/ odpisy z zysku	0,00	1 000 000,00
II. Kapitał własny na koniec okresu (BZ)	19 525 203,84	18 455 063,49
III. Kapitał własny, po uwzględnieniu proponowanego		
podziału zysku (pokrycia straty)	19 125 203,84	18 310 302,86

Kołobrzeg, dnia 10.08.2012 r.

Osoba, której powierzono prowadzenie ksiąg rachunkowych



Kierownik jednostki

PREZES
ZARZĄDU SPOŁKI

MARIUSZ DZIURA

2.2. ZMIANY RACHUNKU ZYSKÓW I STRAT
na dzień 30 czerwca 2012 roku

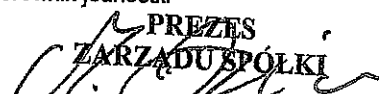
WYSZCZEGÓLNIENIE	Rok bieżący	Rok poprzedni	Dynamika
	30.06.2012	30.06.2011	%
A. Przychody netto ze sprzedaży	35 334 089,88	36 705 591,21	96,26
i zrównane z nimi, w tym:			
I. Przychody netto ze sprzedaży prod.	35 059 857,24	36 571 587,61	95,87
II. Zmiana stanu produktów	87 291,79	18 448,85	473,16
III. Koszt wytworzenia produktów na własne potrzeby jednostek	161 028,25	81 219,42	198,26
IV. Przychody netto ze sprzedaży materiałów	25 912,60	34 335,33	75,47
B. Koszty działalności operacyjnej	33 802 050,23	34 008 841,94	99,39
I. Amortyzacja	2 987 029,66	2 753 056,00	108,50
II. Zużycie materiałów i energii	19 134 807,71	18 975 901,37	100,84
III. Usługi obce	2 022 214,05	2 735 069,33	73,94
IV. Podatki i opłaty, w tym:	1 211 546,14	1 155 878,32	104,82
V. Wynagrodzenia	6 482 179,10	6 349 163,53	102,10
VI. Ubezpieczenia społeczne i świadczenia	1 782 444,60	1 669 798,58	106,75
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	180 363,05	358 491,68	50,31
VIII. Wartość sprzedanych materiałów	1 465,92	11 483,13	12,77
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)	1 532 039,65	2 696 749,27	56,81
D. Pozostałe przychody operacyjne	641 481,23	602 090,23	106,54
I. Zysk ze zbycia niefinan. akt. trwałych	60 394,23	279 239,24	21,63
III. Inne przychody operacyjne	581 087,00	322 850,99	179,99
E. Pozostałe koszty operacyjne	739 894,50	671 362,31	110,21
I. Strata ze zbycia niefinan. aktyw. trw.			
II. Aktualizacja wartości niefinansowych	227,00	210 829,07	0,11
III. Inne koszty operacyjne	739 667,50	460 533,24	160,61
F. Zysk z działaln. operacyjnej (C+D-E)	1 433 626,38	2 627 477,19	54,56
G. Przychody finansowe	138 428,98	71 536,51	193,51
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym			
II. Odsetki	126 782,02	65 314,66	194,11
III. Zysk ze zbycia inwestycji			
IV. Aktualizacja wartości inwestycji			
V. Inne	11 646,96	6 221,85	187,19
H. Koszty finansowe	385 515,75	178 382,96	216,12
I. Odsetki	378 326,60	116 081,88	325,91
II. Strata ze zbycia inwestycji			
III. Aktualizacja wartości inwestycji	0,00	50 000,00	
IV. Inne	7 189,15	12 301,08	58,44
I. Zysk z działaln. gospod. (F+G-H)	1 186 539,61	2 520 630,74	47,07
J. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (J.I-J.II)	0,00	43 725,89	0,00
I. Zyski nadzwyczajne	0,00	43 725,89	0,00
II. Straty nadzwyczajne			
K. Zysk (strata) brutto (I /-,+ / J)	1 186 539,61	2 564 356,63	46,27
L. Podatek dochodowy	316 558,00	619 596,00	51,09
M. Pozostałe obowiąz. zmniejsz. zysku (zwiększenie straty)			
N. Zysk (strata) netto (K - L - M)	869 981,61	1 944 760,63	44,73

Kołobrzeg, dnia 10.08.2012 r.

Osoba, której powierzono prowadzenie ksiąg rachunkowych



Kierownik jednostki

PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI

MARIUSZ DZIURA

BILANS
na dzień 30 czerwca 2011 roku


AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni	PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2011	30.06.2010		30.06.2011	30.06.2010
A. AKTYWA TRWAŁE	21 988 721,51	21 032 507,65	A. KAPITAŁ WŁASNY	18 455 063,49	18 118 152,58
I. Wartości niematerialne	44 125,87	67 504,23	I. Kapitał podstawowy	7 373 000,00	6 817 000,00
1. Koszty zakończ. prac rozw.			II. Należ. wpłaty na kapit. podst. (" - ")		
2. Wartość firmy			III. Udziały (akcje) własne (" - ")		
3. Inne wart. niematerialne i prawne	44 125,87	67 504,23	IV. Kapitał zapasowy	3 216 857,37	4 397 282,69
4. Zaliczka na wart. niematerial. i praw.			V. Kapitał z aktualizacji wyceny	6 322 850,49	6 514 534,73
II. Rzeczowe aktywa trwałe	21 386 508,64	20 407 330,42	VI. Pozostałe kapitały rezerwowe	597 595,00	597 595,00
1. Środki trwałe	20 968 653,73	20 209 080,68	VII. Zysk (strata) lat ubiegłych		-1 674 193,92
a/ grunty	572 519,06	616 460,11	VIII. Zysk (strata) netto	1 944 760,63	1 465 934,08
w tym: prawo wiecz. użyt. grun.	12 124,06	56 065,11	IX. Odpisy z zysku netto w ciągu roku		
b/ budynki, lokale, ob. inż. iąd.	12 233 540,74	11 820 308,88	obrotowego (" - ")	-1 000 000,00	0,00
c/ urządzenia techn. i maszyny	8 058 880,53	7 723 484,96	B. ZOBOWIĄZANIA I REZERWY	8 349 933,65	10 500 736,98
d/ środki transportowe	97 912,80	48 826,73	I. Rezerwy na zobowiązania	2 671 001,19	2 524 164,36
e/ inne środki trwałe	5 800,60		1. Rezerwa z tyt. odr. pod. doch.		
2. Środki trwałe w budowie	417 854,91	198 249,74	2. Rezerwa na świ. emer. i podob.	2 570 735,48	2 375 965,98
3. Zaliczki na świ. trw. w bud.			- długoterminowa	2 243 523,55	2 060 813,75
III. Należności długotermin.			- krótkoterminowa	327 211,93	315 152,23
1. Od jedn. powiązanych			3. Pozostałe rezerwy	100 265,71	148 198,38
2. Od jedn. niepowiązanych			- długoterminowe	90 265,71	90 265,71
IV. Inwestycje długotermin.	21 342,00	71 342,00	- krótkoterminowe	10 000,00	57 932,67
1. Nieruchomości			III. Zobowiązania długoterminowe	504 173,76	1 152 727,03
2. Wart. niematerial. i prawne			1. Wobec jednostek powiąz.		
3. Długotermin. aktywa finan.	21 342,00	71 342,00	2. Wobec pozostał. jednostek	504 173,76	1 152 727,03
a/ od jedn. powiązanych		50 000,00	a/ kredyty i pożyczki	344 700,00	995 000,00
b/ od jedn. niepowiązanych	21 342,00	21 342,00	b/ z tyt. emisji dł. pap. wartości.		
4. Inne inwestycje długotermin.			c/ inne	159 473,76	157 727,03
V. Długotermin. rozlicz. międzyokr.	536 745,00	486 331,00	III. Zobowiązania krótkoterminowe	4 991 678,62	6 710 525,09
1. Aktywa z tyt. odr. pod. doch.	536 745,00	486 331,00	1. Wobec jednostek powiąz.		
2. Inne rozliczenia międzyokres.					

AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni	PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2011	30.06.2010		30.06.2011	30.06.2010
B. AKTYWA OBROT.	4 816 275,63	7 586 381,89	2. Wobec pozostał. jednostek	4 830 425,75	6 571 272,99
I. Zapasy	995 147,37	1 640 890,44	a/ kredyty i pożyczki	936 100,00	2 277 426,88
1. Materiały	932 466,60	1 635 874,70	b/ z tyt. emisji dl. pap. wartośc.		
2. Półprodukty i prod. w toku			c/ inne zobowiąz. finansowe	150 266,21	98 436,59
2. Produkty gotowe			d/ z tyt. dostaw i usług	2 082 140,97	2 650 867,61
3. Towary			- do 12 miesięcy	2 082 140,97	2 650 867,61
5. Zaliczki na dostawy	62 680,77	5 015,74	- powyżej 12 miesięcy		
II. Należności krótkotermin.	3 042 856,90	4 479 767,15	e/ zaliczki otrzym. na dost.		
1. Należności od jedn. powiąz.			f/ zobowiązania wekslowe		
- powyżej 12 miesięcy			- powyżej 12 miesięcy		
2. Należn. od pozost. jednostek	3 042 856,90	4 479 767,15	g/ z tyt. podat., cel, ubezpie.	1 029 626,66	939 471,76
a/ z tyt. dostaw i usług	2 381 889,33	3 686 690,64	h/ z tytułu wynagrodzeń	486 997,05	491 766,64
- do 12 miesięcy	2 381 889,33	3 686 690,64	i/ inne	145 294,86	113 303,51
- powyżej 12 miesięcy			3. Fundusze specjalne	161 252,87	139 252,10
b/ z tyt. podat., cel, ubezpie.	387 205,26	576 759,57			
c/ inne	273 762,31	216 316,94			
d/ dochód na drodze sądowej					
III Inwestycje krótkotermin.	740 798,59	1 446 700,38	IV. Rozliczenia międzyokresowe	183 080,08	113 320,48
1. Krótkotermin. aktywa finans.			1. Ujemna wartość firmy		
a/ w jedn. powiązanych			2. Inne rozlicz. międzyokresowe	183 080,08	113 320,48
b/ w pozostałych jednostk.			- długoterminowe	43 426,48	108 235,95
c/ śr. pieniężne i inne akt. pieniężne	740 798,59	1 446 700,38	- krótkoterminowe	139 653,60	5 084,53
- środki pien. w kasie i rach.	740 798,59	1 446 700,38			
- inne środki pieniężne					
- inne aktywa pieniężne					
- inne środki pieniężne					
2. Inne inwestycje krótkotermin.					
IV. Krótkoter. rozl. międzyokresowe	37 472,77	19 023,92			
AKTYWA RAZEM	26 804 997,14	28 618 889,54	PASYWA RAZEM	26 804 997,14	28 618 889,54

Kołobrzeg, 18.08.2011 r.

Sędzią ds. gospodarki
w Kolobrzegu
ELŻBIETA WARCHOL
Dyrektor
ds. ekonomiczno-finansowych

Zawierdził:

PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI

MARIUSZ DZIURA

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT na dzień 30 czerwca 2011 roku

WYSZCZEGÓLNIENIE	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2011	30.06.2010
A. Przychody netto ze sprzedaży	36 705 591,21	36 758 310,70
i zrównane z nimi, w tym:		
- od jednostek powiązanych		3 114,87
I. Przychody netto ze sprzedaży prod.	36 571 587,61	36 440 781,74
II. Zmiana stanu produktów	18 448,85	220 207,57
III. Koszt wytworzenia produktów	81 219,42	
na własne potrzeby jednostek		43 606,08
IV. Przychody netto ze sprzedaży materiałów	34 335,33	53 715,31
B. Koszty działalności operacyjnej	34 008 841,94	34 090 109,99
I. Amortyzacja	2 753 056,00	2 518 556,85
II. Zużycie materiałów i energii	18 975 901,37	18 537 411,24
III. Usługi obce	2 735 069,33	3 740 728,06
IV. Podatki i opłaty, w tym:	1 155 878,32	1 421 779,81
V. Wynagrodzenia	6 349 163,53	6 025 990,47
VI. Ubezpieczenia społeczne i świadczenia	1 669 798,58	1 629 550,55
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	358 491,68	174 052,86
VIII. Wartość sprzedanych materiałów	11 483,13	42 040,15
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)	2 696 749,27	2 668 200,71
D. Pozostałe przychody operacyjne	602 090,23	354 286,41
I. Zysk ze zbycia niefinan. akt. trwałych	279 239,24	0,00
III. Inne przychody operacyjne	322 850,99	354 286,41
E. Pozostałe koszty operacyjne	671 362,31	1 097 119,92
I. Strata ze zbycia niefinan. aktyw. trw.		11 207,07
II. Aktualizacja wartości niefinansowych	210 829,07	163 986,19
III. Inne koszty operacyjne	460 533,24	921 926,66
F. Zysk z działaln. operacyjnej (C+D-E)	2 627 477,19	1 925 367,20
G. Przychody finansowe	71 536,51	206 427,55
I. Dywidendy i udziały w zyskach, w tym		0,00
II. Odsetki	65 314,66	42 939,15
III. Zysk ze zbycia inwestycji	0	0,00
IV. Aktualizacja wartości inwestycji	0	0,00
V. Inne	6 221,85	163 488,40
H. Koszty finansowe	178 382,96	144 712,44
I. Odsetki	116 081,88	142 266,51
II. Strata ze zbycia inwestycji	0	0,00
III. Aktualizacja wartości inwestycji	50 000	0,00
IV. Inne	12 301,08	2 445,93
I. Zysk z działaln. gospod. (F+G-H)	2 520 630,74	1 987 082,31
J. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (J.I-J.II)	43 725,89	-1 213,23
I. Zyski nadzwyczajne	43 725,89	4 216,57
II. Straty nadzwyczajne		5 429,80
K. Zysk (strata) brutto (I +/- J)	2 564 356,63	1 985 869,08
L. Podatek dochodowy	619 596,00	519 935,00
M. Pozostałe obowiąz. zmniejsz. zysku	0	519 935,00
(zwiększenie straty)	0	0,00
N. Zysk (strata) netto (K - L - M)	1 944 760,63	1 465 934,08

Kołobrzeg, 18.08.2011 r.

Miejska Energetyka Ciepła
w Kołobrzegu Sp. z o.o.
ELŻBIETA WARCHOL
Dyrektor
ds. ekonomiczno-finansowych

Zatwierdził: **PREZES**
ZARZĄDU SPÓŁKI

MARIUSZ DZIURA

B I L A N S
na dzień 30 czerwca 2010 roku


AKTYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni	PASYWA	Rok bieżący	Rok poprzedni
	30.06.2010	30.06.2009		30.06.2010	30.06.2009
A. AKTYWA TRWAŁE	21 032 507,65	21 664 799,88	A. KAPITAŁ WŁASNY	18 118 152,58	18 336 839,42
I. Wartości niematerialne	67 504,23	14 083,19	I. Kapitał podstawowy	6 817 000,00	6 808 000,00
1. Koszty zakończ. prac rozw.			II. Należ. wpłaty na kapit. podst. (" - ")		
2. Wartość firmy			III. Udziały (akcje) własne (" - ")		
3. Inne wart. niematerialne i prawne	67 504,23	14 083,19	IV. Kapitał zapasowy	4 397 282,69	4 391 720,00
4. Zaliczka na wart. niem. i praw.			V. Kapitał z aktualizacji wyceny	6 514 534,73	6 518 416,25
II. Rzeczowe aktywa trwałe	20 407 330,42	21 318 398,69	VI. Pozostałe kapitały rezerwowe	597 595,00	597 595,00
1. Środki trwałe	20 209 080,68	21 246 630,50	VII. Zysk (strata) lat ubiegłych	-1 674 193,92	-302 334,21
a/ grunty	616 460,11	649 103,82	VIII. Zysk (strata) netto	1 465 934,08	323 442,38
w tym: prawo wiecz. użyt. grun.	56 065,11	98 281,77	IX. Odpisy z zysku netto w ciągu roku obrotowego (" - ")		
b/ budynki, lokale, ob. inż. iąd.	11 820 308,88	12 521 079,94	B. ZOBOWIĄZANIA I REZERWY	10 500 736,96	7 250 610,75
c/ urządzenia tech. i maszyny	7 723 484,96	7 999 344,00	I. Rezerwy na zobowiązania	2 524 164,36	481 346,10
d/ środki transportowe	48 826,73	75 943,87	1. Rezerwa z tyt. odr. pod. doch.		
e/ inne środki trwałe		1 158,87	2. Rezerwa na św. emer. i podob.	2 375 965,98	156 600,00
2. Środki trwałe w budowie	198 249,74	71 768,19	- długoterminowa	2 060 813,75	156 600,00
3. Zaliczki na śr. trw. w bud.			- krótkoterminowa	315 152,23	
III. Należności długotermin.			3. Pozostałe rezerwy	148 198,38	324 746,10
1. Od jedn. powiązanych			- długoterminowe	90 265,71	315 511,46
2. Od jedn. niepowiązanych			- krótkoterminowe	57 932,67	9 234,64
IV. Inwestycje długotermin.	71 342,00	71 342,00	II. Zobowiązania długoterminowe	1 152 727,03	1 716 028,70
1. Nieruchomości			1. Wobec jednostek powiązan.		
2. Wart. niem. i prawne			2. Wobec pozostał. jednostek	1 152 727,03	1 716 028,70
3. Długotermin. aktywa finan.	71 342,00	71 342,00	a/ kredyty i pożyczki	995 000,00	1 716 028,70
a/ od jedn. powiązanych	50 000,00	50 000,00	b/ z tyt. emisji dl. pap. wartośc.		
b/ od jedn. niepowiązanych	21 342,00	21 342,00	c/ inne zobowiązania finansowe	157 727,03	
4. Inne inwestycje długotermin.			III. Zobowiązania krótkoterminowe	6 710 525,09	4 940 412,03
V. Długoter. rozl. międzyokr.	486 331,00	260 976,00	1. Wobec jednostek powiązan.		
1. Aktywa z tyt. odr. pod. doch.	486 331,00	260 976,00			
2. Inne rozliczenia międzyokres.					

AKTYWA	Rok bieżący		Rok poprzedni	PASywa	Rok bieżący		Rok poprzedni
	30.06.2010	30.06.2009			30.06.2010	30.06.2009	
B. AKTYWA OBROT.	7 586 381,89	3 922 650,29		2. Wobec pozostał. jednostek	6 571 272,99	4 812 394,43	
I. Zapasy	1 640 890,44	889 929,11		a/ kredyty i pożyczki	2 277 426,88	1 167 116,25	
1. Materiały	1 635 874,70	889 929,11		b/ z tyt. emisji dl. pap. wartości.			
2. Półprodukty i prod. w toku				b/ inne zobowiąz. finansowe	98 436,59		
2. Produkty gotowe				c/ z tyt. dostaw i usług	2 650 867,61	2 061 732,97	
3. Towary				- do 12 miesięcy	2 650 867,61	2 061 732,97	
5. Zaliczki na dostawy	5 015,74			- powyżej 12 miesięcy			
II. Należności krótkotermin.	4 479 767,15	2 758 841,59		d/ zaliczki otrzym. na dost.			
1. Należności od jedn. powiaz.	0,00	0,00		e/ zobowiązania wekslowe			
- inne				- powyżej 12 miesięcy			
2. Należn. od pozostał. jednostek	4 479 767,15	2 758 841,59		f/ z tyt. podat., ceł, ubezp.	939 471,76	988 748,73	
a/ z tyt. dostaw i usług	3 686 690,64	2 596 178,48		g/ z tytułu wynagrodzeń	491 766,64	472 630,29	
- do 12 miesięcy	3 686 690,64	2 596 178,48		i/ inne	113 303,51	122 166,19	
- powyżej 12 miesięcy				3. Fundusze specjalne	139 252,10	128 017,60	
b/ z tyt. podat., ceł, ubezp.	576 759,57	33 074,14					
c/ inne	216 316,94	129 588,97					
d/ dochodz. na drodze sądowej							
III. Inwestycje krótkotermin.	1 446 700,38	249 817,49		IV. Rozliczenia międzyokresowe	113 320,48	112 823,92	
1. Krótkotermin. aktywa finans.	1 446 700,38	249 817,49		1. Ujemna wartość firmy	113 320,48	112 823,92	
b/ w pozostałych jednostk.	0,00	230 000,00		2. Inne rozlicz. międzyokresowe	108 235,95	107 823,32	
- udzielone pożyczki		230 000,00		- długoterminowe	5 084,53	5 000,60	
c/ sr. pieniężne i inne akt. pieniężne	1 446 700,38	19 817,49		- krótkoterminowe			
- środki pien. w kasie i rach.	1 446 700,38	19 817,49					
- inne środki pieniężne							
- inne aktywa pieniężne							
- inne środki pieniężne							
2. Inne inwestycje krótkotermin.							
IV. Krótkoter. rozl. międzyokresowe	19 023,92	24 062,10					
AKTYWA RAZEM	28 618 889,54	25 587 450,17		PASywa RAZEM	28 618 889,54	25 587 450,17	

Kolobrzeg, 2010.08.14

Sporządził:

Zatwierdził:



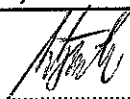
PRZEDS.
RADY
SPÓŁKI

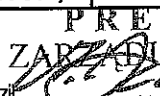
mgr inż. Mariusz Dziura

RACHUNEK ZYSKÓW I STRAT na 30 czerwca 2010 roku

WYSZCZEGÓLNIENIE	01.07.2009-30.06.2010	01.07.2008-30.06.2009
A. Przychody netto ze sprzedaży	36 758 310,70	30 515 069,74
I zrównane z nimi, w tym:		
- od jednostek powiązanych	3 114,87	1 600,00
I. Przychody netto ze sprzedaży prod.	36 440 781,74	30 420 357,49
II. Zmiana stanu produktów	220 207,57	-134 288,35
III. Koszt wytworzenia produktów		
na własne potrzeby jednostek	43 606,08	111 844,08
IV. Przychody netto ze sprzedaży materiałów	53 715,31	117 156,52
B. Koszty działalności operacyjnej	34 090 109,99	29 601 011,72
I. Amortyzacja	2 518 556,85	2 787 181,52
II. Zużycie materiałów i energii	18 537 411,24	17 227 694,46
III. Usługi obce	3 740 728,06	1 065 096,53
IV. Podatki i opłaty	1 421 779,81	1 131 516,51
V. Wynagrodzenia	6 025 990,47	5 611 578,64
VI. Ubezpieczenia społeczne i świadczenia	1 629 550,55	1 543 404,23
VII. Pozostałe koszty rodzajowe	174 052,86	157 143,87
VIII. Wartość sprzedanych materiałów	42 040,15	77 395,96
C. Zysk ze sprzedaży (A-B)	2 668 200,71	914 058,02
D. Pozostałe przychody operacyjne	354 286,41	256 591,28
I. Zysk ze zbycia niefinan. akt. trwałych		
II. Dotacje		
III. Inne przychody operacyjne	354 286,41	256 591,28
E. Pozostałe koszty operacyjne	1 097 119,92	392 550,23
I. Strata ze zbycia niefinan. aktyw. trw.	11 207,07	5 989,78
II. Aktualizacja wartości niefinansowych	163 986,19	21 550,75
III. Inne koszty operacyjne	921 926,66	365 009,70
F. Zysk z działaln. operacyjnej (C+D-E)	1 925 367,20	778 099,07
G. Przychody finansowe	206 427,55	30 609,09
I. Dywidendy i udziały w zyskach		
II. Odsetki	42 939,15	29 819,51
III. Zysk ze zbycia inwestycji		
IV. Aktualizacja wartości inwestycji		
V. Inne	163 488,40	789,58
H. Koszty finansowe	144 712,44	312 624,77
I. Odsetki	142 266,51	284 624,77
II. Strata ze zbycia inwestycji		
III. Aktualizacja wartości inwestycji		
IV. Inne	2 445,93	28 000,00
I. Zysk z działaln. gospod. (F+G-H)	1 987 082,31	496 083,39
J. Wynik zdarzeń nadzwyczajnych (J.I-J.II)	-1 213,23	878,99
I. Zyski nadzwyczajne	4 216,57	2 357,23
II. Straty nadzwyczajne	5 429,80	1 478,24
K. Zysk (strata) brutto (I I-, +I J)	1 985 869,08	496 962,38
L. Podatek dochodowy	519 935,00	173 520,00
M. Pozostałe obowiąz. zmniejsz. zysku		
N. Zysk (strata) netto (K - L - M)	1 465 934,08	323 442,38

Koło Brzeg, 2010.08.14 Sporządził:



PREZES
ZARZĄDU SPÓŁKI
Zatwierdził: 
mgr inż. Mariusz Dziura

OKRES	śr. cena GJ	
od 01 września 2015r.	48,97 zł/GJ	zatwierdzenie XIII Taryfy dla ciepła
od 01 czerwca 2017r.	47,28 zł/GJ	zmiana XIII Taryfy dla ciepła
od 15 lutego 2018r.	49,39 zł/GJ	zatwierdzenie XIV Taryfy dla ciepła
od 12 listopada 2018r.	54,67 zł/GJ	zmiana XIV Taryfy dla ciepła
od 04 kwietnia 2019r.	58,11 zł/GJ	zatwierdzenie XV Taryfy dla ciepła