



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 11 lipca 2007r.

Nr 125

## TREŚĆ:

Poz.:

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

**1802** — Nr OŁO-4210-14(7)/2007/192/VII/BW z dnia 5 lipca 2007r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Kielcach..... 7365

### INFORMACJA:

**1803** — o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OŁO-4210-23(3)/2007/1908/III/MM z dnia 29 czerwca 2007r. w sprawie zmiany okresu obowiązywania taryfy dla ciepła dla Zakładów Wyrobów Metalowych „SHL” S.A. z siedzibą w Kielcach..... 7372

## 1802

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-14(7)/2007/192/VII/BW

z dnia 5 lipca 2007r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 roku Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343 i Nr 115, poz. 790) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z 2001r. Nr 49, poz. 509, z 2002r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 29 maja 2007 roku Miejskiego Przedsiębiorstwa

Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Kielcach zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym, posiadającego:

- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym rejestrze przedsiębiorców: 0000059291
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 657-030-90-80,

### postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, do dnia 31 lipca 2008 roku.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 7 października 1998r. Nr WCC/215/192/U/OT-3/98/JP z późn. zm. na wytwarzanie ciepła, Nr PCC/227/192/U/OT-3/98/JP z późn. zm. na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz Nr OCC/71/192/U/OT-3/98/JP na obrót ciepłem, w dniu 29 maja 2007r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwanego dalej „Prezesem URE”. Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 tej ustawy, do zakresu działania Prezesa URE należy zatwierdzanie i kontrolowanie stosowania taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła

pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfach.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wielkości rzeczowych i kosztów jakie Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło jako uzasadnione do skalkulowania cen i stawek opłat zawartych w tej taryfie. Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006r. Nr 193, poz. 1423), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionego planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła - określonego dla pierwszego roku stosowania taryfy - obejmującego uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w

zakresie zaopatrzenia w ciepło. Podstawę dla oceny planowanych kosztów jednostkowych na pierwszy rok stosowania taryfy stanowiły porównywalne koszty jednostkowe poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2006 w zakresie dostawy ciepła.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 3,55 %. Wzrost opłat wynika przede wszystkim ze wzrostu kosztów podatków związanych ze wzrostem majątku oraz kosztów zakupu paliwa i jego transportu w związku z zaplanowaną większą produkcją ciepła we własnych źródłach.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło wszystkie uwagi Śródkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi dotyczące kosztów przyjętych do kalkulacji bazowych stawek opłat. Ustalony okres obowiązywania taryfy, do 31 lipca 2008r. zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego  $X_r$ , o którym mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości

lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesać na adres Śródkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.

**Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Śródkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł***

Niniejsza taryfa stanowi załącznik  
do decyzji Prezesa URE  
z dnia 5 lipca 2007r.  
nr OŁO-4210-14(7)/2007/192/VII/BW

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł*

**MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ**  
**SPÓŁKA z o.o.**  
**ul. MIELCZARSKIEGO 139/143**  
**25-611 KIELCE**

**TARYFA DLA CIEPŁA**

**CZĘŚĆ 1**

**OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE.**

1. Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
  - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343 i Nr 115, poz. 790), zwanej dalej ustawą,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006r. Nr 193, poz. 1423), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92), zwanego dalej rozporządzeniem systemowym.
2. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
  - 2.1. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
  - 2.2. Lokalne źródło ciepła - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
  - 2.3. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.
  - 2.4. 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.
  - 2.5. 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.
  - 2.6. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny, obsługujący więcej niż jeden obiekt.
  - 2.7. Zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła
  - 2.8. Obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
  - 2.9. 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.
  - 2.10. Zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

- 2.11. Sezon grzewczy - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła do ogrzewania obiektów.
- 2.12. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.13. MPEC - Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Kielcach.

- 2.14. EC - Elektrociepłownia Kielce S.A. z siedzibą przy ul. Hubalczyków 30 w Kielcach.
- 2.15. KSM - Kielecka Spółdzielnia Mieszkaniowa z siedzibą przy ul. Kujawskiej 26 w Kielcach.
- 2.16. HB - Źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Hauke Bosaka 2a stanowiące własność MPEC.
- 2.17. Z - Źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Zapomniana 5 stanowiące własność MPEC.
- 2.18. L<sub>g</sub> - Lokalna kotłownia gazowa stanowiąca własność MPEC.

## CZĘŚĆ 2

### ZAKRES DZIAŁANOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

MPEC prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem na podstawie koncesji z dnia 7 października 1998 roku udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

- na wytwarzanie ciepła nr WCC/215/192/U/OT-3/98/JP z późniejszymi zmianami,
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/227/192/U/OT-3/98/JP z późniejszymi zmianami,
- na obrót ciepłem nr OCC/71/192/OT-3/98/JP

## CZĘŚĆ 3

### CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY.

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła w postaci ciepłej wody na ogrzewanie pomieszczeń i na cele użytkowe.

Stosownie do przepisów § 10 rozporządzenia taryfowego MPEC ustalił następujące grupy taryfowe odbiorców:

Odbiorcy zasilani w ciepło pochodzące z zakupu w Elektrociepłowni Kielce SA

Grupa ECo - Odbiorcy zasilani w ciepło kupowane w EC i dostarczane do węzłów cieplnych siecią ciepłowniczą należącą do MPEC. Węzły cieplne są własnością odbiorców i są przez nich eksploatowane.

Grupa ECi - Odbiorcy zasilani w ciepło kupowane w EC, które jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą do MPEC do indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność MPEC i eksploatowanych przez MPEC.

Grupa ECg - Odbiorcy dla których ciepło kupowane w EC jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą do MPEC do węzłów grupowych stanowiących własność MPEC i eksploatowanych przez MPEC.

Grupa ECgn - Odbiorcy dla których ciepło kupowane w EC jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą do MPEC do węzłów grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych. Węzły cieplne są własnością MPEC i eksploatowane przez MPEC. Zewnętrzna instalacja odbiorcza jest eksploatowana przez MPEC.

Odbiorcy zasilani w ciepło pochodzące z zakupu w Kieleckiej Spółdzielni Mieszkaniowej

Grupa KSMo - Odbiorcy dla których ciepło kupowane w KSM jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą w części do KSM i w części do MPEC do węzłów cieplnych. Węzły cieplne są własnością odbiorcy i przez odbiorcę eksploatowane.

Grupa KSMi - Odbiorcy zasilani w ciepło kupowane w KSM, które jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą w części do KSM i w części do MPEC do indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność MPEC i eksploatowanych przez MPEC.

Grupa KSMgn - Odbiorcy dla których ciepło kupowane w KSM jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą w części do KSM i w części do MPEC, poprzez grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze są własnością MPEC i przez niego eksploatowane.

Odbiorcy zasilani w ciepło wytworzone we własnej kotłowni przy ul. Hauke Bosaka 2a.

Grupa HB - Odbiorcy zasilani w ciepło, wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym przy ul. Hauke Bosaka 2a należącym do MPEC poprzez sieć ciepłowniczą należącą do MPEC.

Odbiorcy zasilani w ciepło wytworzone we własnej kotłowni przy ul. Zapomnianej 5.

Grupa Z - Odbiorcy zasilani w ciepło, wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym przy ul. Zapomnianej 5 należącym do MPEC poprzez sieć ciepłowniczą należącą do MPEC.

Odbiorcy zasilani w ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła

Grupa Lg - Odbiorcy dla których ciepło dostarczane jest z lokalnych kotłowni gazowych będących własnością i eksploatowanych przez MPEC.

#### CZĘŚĆ 4 RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Podane w taryfie ceny i stawki opłat są wartościami netto i brutto, podatek VAT naliczono w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

1. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło pochodzące z zakupu w EC (grupy odbiorców: ECo, ECi, ECg, ECgn) będą stosowane następujące ceny i stawki opłat:

- a) cena za zamówioną moc cieplną - wyrażona w złotych za MW,
- b) cena ciepła - wyrażona w złotych za GJ,
- c) cena nośnika ciepła - wyrażona w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła

w wysokości określonej w taryfie EC

- d) stawki opłaty za usługi przesyłowe:
  - stawka opłaty stałej wyrażona w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
  - stawka opłaty zmiennej wyrażona w złotych za GJ,

w wysokości określonej w taryfie MPEC

2. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło pochodzące z zakupu w KSM (grupy odbiorców: KSMo, KSMi, KSMgn) będą stosowane następujące ceny i stawki opłat:

- a) cena za zamówioną moc cieplną - wyrażona w złotych za MW,
- b) cena ciepła - wyrażona w złotych za GJ,
- c) cena nośnika ciepła - wyrażona w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

- d) stawki opłat za usługi przesyłowe:
  - stawka opłaty stałej wyrażona w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
  - stawka opłaty zmiennej wyrażona w złotych za GJ,

w wysokości określonej w taryfie KSM

- e) stawki opłat za usługi przesyłowe:
  - stawka opłaty stałej wyrażona w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
  - stawka opłaty zmiennej wyrażona w złotych za GJ,

w wysokości określonej w taryfie MPEC

3. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło wytwarzane we własnych kotłowniach zlokalizowanych przy ul. Hauke Bosaka 2a i Zapomnianej 5 (grupy odbiorców: HB, Z) będą stosowane następujące ceny i stawki opłat:

- a) cena za zamówioną moc cieplną - wyrażona w złotych za MW,
- b) cena ciepła - wyrażona w złotych za GJ,
- c) cena nośnika ciepła - wyrażona w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

- d) stawki opłat za usługi przesyłowe:
  - stawka opłaty stałej wyrażona w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
  - stawka opłaty zmiennej wyrażona w złotych za GJ,

w wysokości określonej w taryfie MPEC

4. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło wytwarzane we własnych kotłowniach lokalnych (grupa odbiorców Lg) będą stosowane następujące opłaty:

- a) stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną - wyrażona w złotych za MW,
- b) stawka opłaty za ciepło - wyrażona w złotych za GJ,

w wysokości określonej w taryfie MPEC

Ceny i stawki opłat za ciepło dla odbiorców grupy HB.

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Netto	Brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	60 904,77	74 303,82
2.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	5 075,40	6 191,99
3.	Cena ciepła	zł/GJ	21,23	25,90
4..	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	20 544,57	25 064,38
5.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna	zł/MW/m-c	1 712,05	2 088,70
6.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,96	9,71
7.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,90	19,39

## Ceny i stawki opłat za ciepło dla odbiorców grupy Z.

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Netto	Brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	71 089,45	86 729,13
2.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW/m-c	5 924,12	7 227,43
3.	Cena ciepła	zł/GJ	23,39	28,54
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	15 756,58	19 223,03
5.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe - rata miesięczna	zł/MW/m-c	1 313,05	1 601,92
4.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,48	6,68
5.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	11,24	13,71

## Stawki opłat za ciepło dla odbiorców grupy Lg.

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Netto	Brutto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	11 498,98	14 028,76
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	39,56	48,26

## Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grup odbiorców zaopatrywanych w ciepło pochodzące z zakupu w EC (grupy odbiorców: ECo, ECi, ECg, ECgn):

Lp.	Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/MW/rok		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe zł/GJ		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/MW/m-c	
		Netto	Brutto	Netto	Brutto	Netto	Brutto
1.	ECo	18 013,03	21 975,90	6,99	8,53	1 501,09	1 831,32
2.	ECi	27 080,08	33 037,70	9,73	11,88	2 256,67	2 753,14
3.	ECg	31 447,46	38 365,90	9,92	12,10	2 620,62	3 197,16
4.	ECgn	33 130,64	40 419,38	10,88	13,27	2 760,89	3 368,28

## Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grup odbiorców zaopatrywanych w ciepło pochodzące

z zakupu w KSM (grupy odbiorców: KSMo, KSMi, KSMgn):

Lp.	Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/MW/rok		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe zł/GJ		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/MW/m-c	
		Netto	Brutto	Netto	Brutto	Netto	Brutto
1.	KSMo	11 891,84	14 508,04	5,30	6,47	990,99	1 209,00
2.	KSMi	17 993,54	21 952,12	7,58	9,25	1 499,46	1 829,34
3.	KSMgn	23 460,11	28 621,33	8,21	10,01	1 955,01	2 385,11

Ceny i stawki opłat przedstawione wyżej podane są w wielkościach netto i brutto, z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT), naliczonym w wysokości 22 %.

Stawki opłat netto za przyłączenie do sieci.

a) Stawki opłat za przyłączenie nowych odbiorców do sieci ciepłowniczej mają zastosowanie

w przypadku budowy przyłączy określonych w obowiązującym dla MPEC planie rozwoju dla okresu na który jest opracowana taryfa.

b) Stawki opłat netto za przyłączenie w pasie drogowym z przejściem pod jezdnią wyrażone w złotych na jeden metr przyłącza.

Technologia budowy	Średnice rurociągów sieci ciepłowniczej w mm					
Preizolacja	Dn 32	Dn 40	Dn 50	Dn 65	Dn 80	Dn 100
Stawki opłat	272,00	300,00	308,00	339,00	380,00	400,00

c) Stawki opłat netto za przyłączenie na pozostałym terenie wyrażone w złotych za jeden metr przyłącza.

Technologia budowy	Średnice rurociągów sieci ciepłowniczej w mm					
Preizolacja	Dn 32	Dn 40	Dn 50	Dn 65	Dn 80	Dn 100
Stawki opłat	200,00	228,00	240,00	271,00	316,00	336,00

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT),

który będzie naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

## **CZĘŚĆ 5 ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami

określonymi w art. 7 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

## **CZĘŚĆ 6 WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

Ponadto w przypadkach:

- a) niedotrzymania przez MPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- b) niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- c) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

d) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,

e) nielegalnego pobierania ciepła, stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie.

W odniesieniu do nich podatek VAT, nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

## **CZĘŚĆ 7 ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT**

O wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat odbiorcy będą powiadamiani w formie pisemnej. Zawiadomienie odbiorców nastąpi co najmniej

na 14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.

## 1803

### INFORMACJA

z dnia 29 czerwca 2007r.

#### **o decyzji w sprawie zmiany okresu obowiązywania taryfy dla ciepła dla Zakładów Wyrobów Metalowych „SHL” S.A. z siedzibą w Kielcach**

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 czerwca 2007r. nr OŁO-4210-23(3)/2007/1908/III/MM, wydaną na podstawie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, zmieniono decyzję Nr OŁO-4210-38(4)/2005/III/1908/MM z dnia 12 sierpnia 2005r. (z późn. zm.) w sprawie zatwierdzenia trzeciej taryfy dla ciepła, ustalonej przez Zakłady Wyrobów Metalowych „SHL” S.A. z siedzibą w Kielcach, zwane dalej Przedsiębiorstwem energetycznym, w zakresie ustalenia okresu jej obowiązywania, wydłużając ten okres do dnia 30 czerwca 2008r.

Wnioskiem z dnia 21 czerwca 2007r. nr TT/48/07 Przedsiębiorstwo energetyczne wystąpiło o przedłużenie okresu obowiązywania III taryfy dla ciepła do dnia 30 czerwca 2008r. W uzasadnieniu swojego wniosku Przedsiębiorstwo energetyczne wskazało fakt, iż określone w aktualnie obowiązującej taryfie dla ciepła warunki stosowania cen i stawek opłat nie ulegają zmianie, jak również nie zachodzą żadne okoliczności zewnętrzne uzasadniające zmianę cen i stawek opłat.

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, jeżeli przepisy szczegółowe nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

W aktualnym stanie sprawy, przedłużeniu terminu obowiązywania taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Nr 4210-38(4)/2005/III/1908/MM z dnia 12 sierpnia 2005r. (z późn. zm.) nie sprzeciwiają się przepisy szczególne i przemawia za tym zarówno interes strony, jak i interes społeczny, przejawiający się kontynuacją dostaw ciepła przy zastosowaniu w tym okresie cen i stawek opłat za ciepło na niezmiennym poziomie.

Przedmiotowa decyzja została przekazana stronie.

**Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł***

**Wydawca:** Wojewoda Świętokrzyski

**Redakcja:** Zakład Obsługi i Informatyki  
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach  
Al. IX Wieków Kielc 3, 25-516 Kielce  
tel. 0 (prefix) 41 3421673, e-mail: org07@kielce.uw.gov.pl

**Skład, druk i rozpowszechnianie:** Zakład Obsługi i Informatyki  
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach,  
25-516 Kielce, Al. IX Wieków Kielc 3  
tel. 0 (prefix) 41 3421807, 3421249

Prenumerata roczna Dziennika Urzędowego Województwa Świętokrzyskiego wynosi 2.900,00 zł.  
Nr konta Bank Przemysłowo-Handlowy PBK S.A. O/Kielce, Nr 25 10600076-0000320000163506  
Dziennik w Internecie – <http://www.kielce.uw.gov.pl/dziennik.htm>

Zbiory Dzienników Urzędowych wraz ze skorowidzami wyłożone są do powszechnego wglądu w siedzibie Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach, Al. IX Wieków Kielc 3, pok. 426 w godzinach pracy Urzędu

Dziennik Urzędowy Województwa Świętokrzyskiego otrzymują przedsiębiorstwa, na koszt których publikowana jest niniejsza taryfa oraz organy uprawnione do otrzymywania egzemplarzy obowiązkowych i prenumeratory.

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 9 lipca 2007r.