



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 30 kwietnia 2002r. **Nr 56**

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

714 — Nr OŁO-820/192-A/6/2002/III/RK z dnia 25 kwietnia 2002r. zatwierdzająca taryfę dla Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Kielcach na wytwarzanie, przesyłanie, dystrybucję oraz obrót ciepłem..... 2369

714

DECYZJA

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Nr OŁO-820/192-A/6/2002/III/RK

z dnia 25 kwietnia 2002r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b i c w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099 oraz z 2001r. Nr 110, poz. 1800 i poz. 1802) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001r. Nr 49, poz. 509) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 5 marca 2002 roku Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Kielcach, posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290523434 zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynniki korekcyjne X_w , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy:
 - a) dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w wysokości $X_w = 7,49 \%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = -3,13 \%$,
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w , o których mowa w punkcie 2 do dnia 31 lipca 2003r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego: koncesję z dnia 7 października 1998r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/215/192/U/OT-3/98/ JB z późniejszymi zmianami oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/277/192/U/OT-3/98/ JB i koncesję na obrót ciepłem nr OCC/71/192/U/OT-3/98/ JB, w dniu 5 marca 2002r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia trzeciej taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodar-

czej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników korekcyjnych.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalo-

no, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2001 poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 sentencji decyzji, ustalone zostały w wy-

sokości adekwatnej do możliwości uzyskania poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w – w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego – jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy i wynika z konieczności zbadania czy poziom cen i stawek opłat, po pierwszym roku stosowania taryfy, zapewnia pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa energetycznego oraz ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.

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

Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 25 kwietnia 2002r.
nr OŁO-820/192-A/6/2002/III/RK

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Zastępca Dyrektora 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
Informacje ogólne.**

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przez Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. z siedzibą w Kielcach.

1. Podstawą prawną stosowania taryfy są w szczególności:
 - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, Nr 162, poz. 1126, z 1999r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099 oraz z 2001r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802) zwana dalej ustawą,
 - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 72, poz. 845), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
 - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym.
2. Objaśnienia 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, które bezpośrednio zasila instalacje odbiorcze w tym obiekcie, dla których moc cieplna nie przekracza 0,2 MW.
 - 2.3. Sieć ciepłownicza – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
 - 2.4. 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 obiektem. 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.
 - 2.5. Grupowy węzeł cieplny – węzeł cieplny, obsługujący więcej niż jeden obiekt.
 - 2.6. Zewnętrzna instalacja odbiorcza – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami.
 - 2.7. Obiekt – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
 - 2.8. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
 - 2.9. Zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:
 - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach, znajdujących się w tym obiekcie,
 - b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, znajdujących się w tym obiekcie,
 - c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi.
 - 2.10. Sezon grzewczy - okres między wrześniem a majem roku następnego, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
 - 2.11. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
 - 2.12. Wytwórca i dystrybutor ciepła - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach i zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego.

- 2.13. MPEC - Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Kielcach.
- 2.14. EC - Elektrociepłownia Kielce S.A.
- 2.15. KSM - Kielecka Spółdzielnia Mieszkaniowa.
- 2.16. HB - Kotłownia zlokalizowana przy ul. Hauke Bosaka 2a należąca do MPEC.
- 2.17. Z - Kotłownia zlokalizowana przy ul. Zapomniana 8 należąca do MPEC.
- 2.18. L - Lokalne kotłownie koksowe należące do MPEC.
- 2.19. L_p - Kotłownia koksowa zlokalizowana przy ul. Prostej 31 należąca do MPEC.
- 2.20. L_g - Lokalne kotłownie gazowe należące do MPEC.

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności 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 przesył i dystrybucję ciepła nr PCC/227/192/U/OT-3/98/JP,
- 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 odbiorcy 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 i zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowią własność MPEC i są przez MPEC eksploatowane.

Odbiorcy zasilani w ciepło pochodzące z zakupu w Kieleckiej Spółdzielni Mieszkaniowej

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

własnością odbiorcy i są przez odbiorcę eksploatowane.

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

Odbiorcy zasilani w ciepło wytworzone we własnej kotłowni przy ul. Zapomnianej 8.

Grupa Z - Odbiorcy zasilani w ciepło, wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym przy ul. Zapomnianej 8 należącym do MPEC poprzez sieć ciepłowniczą należącą do MPEC.

Odbiorcy zasilani w ciepło wytworzone we własnej kotłowni przy ul. Prostej 31

Grupa Lp - Odbiorcy dla których ciepło dostarczane jest z kotłowni zlokalizowanej przy ul. Prostej 31 będącej własnością MPEC.

Odbiorcy zasilani w ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła

Grupa L - Odbiorcy dla których ciepło wytwarzane jest w koksowych kotłowniach lokalnych będących własnością i eksploatowanych przez MPEC.

Grupa Lg - Odbiorcy dla których ciepło dostarcza-
ne jest z lokalnych kotłowni gazowych

będących własnością i eksploatowa-
nych przez MPEC.

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

Podane w taryfie ceny i stawki opłat są wartościami netto, do których będzie doliczony podatek VAT 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 opłat za usługi przesyłowe:
 - stawka opłaty stałej wyrażona w zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
 - stawka opłaty zmiennej wyrażona w złotych za GJ,
 - e) stawka opłaty abonamentowej – wyrażona w złotych za punkt pomiarowy w wysokości określonej w taryfie MPEC
2. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło pochodzące z zakupu w KSM (grupy odbiorców: KSMo, 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 zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
 - stawka opłaty zmiennej wyrażona w złotych za GJ,
 - e) stawka opłaty abonamentowej – wyrażona w złotych za punkt pomiarowy w wysokości określonej w taryfie KSM
 - f) stawki opłat za usługi przesyłowe:
 - stawka opłaty stałej wyrażona w zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
3. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło wytwarzane we własnych kotłowniach zlokalizowanych przy ul. Hauke Bosaka 2a i Zapomnianej 8 (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 zł za MW zamówionej mocy cieplnej,
 - stawka opłaty zmiennej wyrażona w złotych za GJ,
 - e) stawka opłaty abonamentowej – wyrażona w złotych za punkt pomiarowy w wysokości określonej w taryfie MPEC
4. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło wytwarzane we własnej kotłowni przy ul. Prostej 31 (grupa odbiorców Lp) będą stosowane następujące ceny:
 - 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 MPEC
5. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło wytwarzane we własnych kotłowniach lokalnych (grupa odbiorców L i Lg) będą stosowane następujące ceny:
 - 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

6. Ceny i stawki opłat za ciepło dla odbiorców grupy HB.

Lp.	Wyszczególnienie	Jed. miary	Brutto	Netto	Jed. miary	Brutto	Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	68610,60	56238,24	zł/MW/m-c	5717,55	4686,52
2.	Cena ciepła	zł/GJ			-	25,79	21,41
3.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	28526,52	23382,36	zł/MW/m-c	2377,20	1948,53
4.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ				10,52	8,62
5.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³				13,42	11,00
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok	159,87	131,04	zł/punkt pomiarowy/m-c	13,32	10,92

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

Lp.	Wyszczególnienie	Jed. miary	Brutto	Netto	Jed. miary	Brutto	Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	75070,99	61533,60	zł/MW/m-c	6255,92	5127,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ			-	24,50	20,08
3.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	14868,24	12187,08	zł/MW/m-c	1239,02	1015,59
4.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ				4,79	3,93
4.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³				12,20	10,00
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok	159,87	131,04	zł/punkt pomiarowy/m-c	13,32	10,92

8. Ceny dla odbiorców grupy Lp

Lp.	Wyszczególnienie	Jed. miary	Brutto	Netto	Jed. miary	Brutto	Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	138 753,96	113 732,76	zł/MW/m-c	11562,83	9 477,73
2.	Cena ciepła	zł/GJ			-	43,55	35,70
3.	Cena nośnika ciepła					12,20	10,00

9. Stawki opłat za ciepło dla odbiorców grupy L.

Lp.	Wyszczególnienie	Jed. miary	Brutto	Netto	Jed. miary	Brutto	Netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	138 753,96	113 732,76	zł/MW/m-c	11562,83	9477,73
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ			-	43,55	35,70

10. Stawki opłat za ciepło dla odbiorców grupy Lg.

Lp.	Wyszczególnienie	Jed. miary	Brutto	Netto	Jed. miary	Brutto	Netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	151991,67	124583,33	zł/MW/m-c	12665,97	10381,94
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ			-	42,47	34,81

11. Ceny dla odbiorców ciepła pobierających od dostawcy ciepła opłaty z tytułu udostępnienia pomieszczeń, w których zainstalowane są kotłownie.

W przypadku gdy odbiorca udostępnia dla MPEC-u odpłatnie pomieszczenia kotłowni, na zasadach określanych w odrębnej umowie, ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny za ciepło dla odbiorców zasilanych ze źródła ciepła wylicza się według następujących algorytmów:

$$C_{spw} = A (C_s * N_{gppw} + C_z * Q_{gppw} + K_{pw}) : N_{gppw}$$

$$C_{zpw} = (1-A) (C_s * N_{gppw} + C_z * Q_{gppw} + K_{pw}) : Q_{gppw}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{spw} - cena za zamówioną moc cieplną dla odbiorców zasilanych z danego źródła ciepła uwzględniająca opłaty z tytułu najmu pomieszczenia źródła ciepła [zł/MW].

A - wskaźnik udziału opłat za zamówioną moc cieplną w łącznych opłatach za tę moc i ciepło dla danego źródła ciepła i określonego nośnika ciepła, którego wartość nie może być wyższa od udziału kosztów stałych w łącznych kosztach wytwarzania ciepła i nie może przekroczyć wartość 0,3.

C_s - określona w taryfie cena za zamówioną moc cieplną dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie źródła ciepła, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł/MW].

N_{gppw} - zamówiona moc cieplna przez odbiorców zasilanych z udostępnionego pomieszczenia źródła ciepła, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w MW].

C_z - określona w taryfie cena za ciepło dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie źródła ciepła, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł/GJ].

Q_{gppw} - ilość ciepła sprzedanego odbiorcom zasilanym z udostępnionego pomieszczenia źródła ciepła, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w GJ].

K_{pw} - planowane do poniesienia przez MPEC koszty z tytułu udostępnienia przez odbiorcę pomieszczenia źródła ciepła, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w zł].

C_{zpw} - cena za ciepło dla odbiorców zasilanych z danego źródła ciepła uwzględniająca opłaty z tytułu najmu pomieszczenia źródła ciepła [zł/GJ].

Ceny za zamówioną moc cieplną oraz ceny za ciepło dla odbiorców, pobierających od dostawcy ciepła opłaty z tytułu udostępnienia pomieszczeń źródeł ciepła, będą obliczane na podstawie powyższych algorytmów dla każdego z odbiorców - odpowiednio do wysokości pobieranych przez nich opłat z tytułu udostępnienia pomieszczeń

źródeł ciepła, a wysokość cen za ciepło będzie określona w umowie sprzedaży ciepła.

12. Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grup odbiorców zaopatrywanych w ciepło z zewnętrznych źródeł ciepła:

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	
		Brutto	Netto	Brutto	Netto	Brutto	Netto
1.	ECO	21 237,72	17 407,92	8,32	6,82	1 769,81	1 450,66
2.	ECi	32 435,40	26 586,36	11,13	9,12	2 702,95	2 215,53
3.	ECg	39 080,46	32 033,16	11,15	9,14	3 256,70	2 669,43
4.	ECgn	39 731,20	32 566,56	11,66	9,56	3 310,93	2 713,88
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	
		Brutto	Netto	Brutto	Netto	Brutto	Netto
1.	KSM o	7 546,48	6 185,64	3,51	2,88	628,87	515,47
2.	KSM gn	15 071,81	12 356,40	5,05	4,14	1 256,23	1 029,70

13. Stawka opłaty abonamentowej dla wszystkich grup odbiorców zaopatrywanych w ciepło z zewnętrznych źródeł ciepła wynosi:

Grupa odbiorców	Roczna stawka opłaty abonamentowej w złotych za punkt pomiarowy		Miesięczna rata stawki opłaty abonamentowej w złotych za punkt pomiarowy	
	Brutto	Netto	Brutto	Netto
ECi, ECg, ECgn, ECo, KSMo, KSMgn	159,87	131,04	13,32	10,92

14. Dodatkowa opłata za usługę przesyłową.

W przypadku gdy odbiorca udostępnia dla MPEC-u odpłatnie pomieszczenia wężla cieplnego, na zasadach określanych w odrębnej umowie, stawki opłat za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z tego wężla wylicza się według następujących algorytmów:

$$O_{spw} = B (O_s * N_{gppw} + O_z * Q_{gppw} + K_{pw}) : N_{gppw}$$

$$O_{zpw} = (1-B) (O_s * N_{gppw} + O_z * Q_{gppw} + K_{pw}) : Q_{gppw}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{spw} - stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego wężla uwzględniająca opłaty z tytułu najmu pomieszczenia wężla cieplnego [zł/MW]

B - wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi, którego wartość nie może być wyższa niż 0,3

O_s - podana w taryfie stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie wężla cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł/MW]

N_{gppw} - zamówiona moc cieplna przez odbiorców zasilanych z udostępnionego pomieszczenia wężla cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w MW]

O_z - podana w taryfie stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie wężla cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł/GJ]

Q_{gppw} - ilość ciepła sprzedanego odbiorcom zasilanym z udostępnionego pomieszczenia wężla cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w GJ]

K_{pw} - planowane do poniesienia przez MPEC koszty z tytułu udostępnienia przez odbiorcę pomieszczenia wężla cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w zł]

O_{zpw} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego wężla uwzględniająca opłaty z tytułu najmu pomieszczenia wężla cieplnego [zł/GJ]

14. Stawki opłat netto za przyłączenie do sieci.

1. MPEC nie planuje przyłączania nowych odbiorców, a w przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy, stawki opłat za przyłączenie będą kalkulowane na podstawie kosztów wynikających z nakładów ustalonych na podstawie kosztorysowych norm nakładów rzeczowych, cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen czynników produkcji dla potrzeb sporządzania kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994r. o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 1998r. Nr 119, poz. 773 ze zm.), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.).

2. W razie powierzenia wykonania usługi w zakresie przyłączenia do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie jest koszt prac projektowych i budowlano – montażowych, niezbędnych do wykonania przyłączenia, określony w złożonej w toku przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa w pkt. 1.

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 ener-

getyczne oraz § 25 rozporządzenia taryfowego. Jednostkowe koszty ustalono według zasad określonych w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Zakres usług świadczonych dla poszczególnych grup odbiorców

Grupa odbiorców	Zakres świadczonych opłat
ECo	przesył i dystrybucja ciepła a zakupionego w EC do węzłów cieplnych
Eci	przesył i dystrybucja ciepła zakupionego w EC do indywidualnych węzłów cieplnych wraz z eksploatacją tych węzłów
ECg	przesył i dystrybucja ciepła zakupionego w EC do grupowych węzłów wraz z eksploatacją tych węzłów
ECgn	przesył i dystrybucja ciepła zakupionego w EC poprzez grupowe węzły do zewnętrznej instalacji odbiorczej oraz eksploatacja węzłów i zewnętrznej instalacji odbiorczej.
KSMo	przesył i dystrybucja ciepła zakupionego KSM do węzłów cieplnych
KSMgn	przesył i dystrybucja ciepła zakupionego w KSM poprzez węzły do zewnętrznej instalacji odbiorczej oraz eksploatacja węzłów i zewnętrznej instalacji odbiorczej.
HB	przesył i dystrybucja ciepła wytworzonego we własnej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Hauke Bosaka 2a
Z	przesył i dystrybucja za węzłem, siecią odbiorczą ciepła wytworzonego we własnej kotłowni przy ul. Zapomniana 8
L	wytwarzanie ciepła w kotłowniach lokalnych koksowych zlokalizowanych w różnych punktach miasta pod potrzeby odbiorców lokalnych
Lp	wytwarzanie ciepła w kotłowni przy ul. Prostej 31
Lg	wytwarzanie ciepła w kotłowniach lokalnych gazowych zlokalizowanych w różnych punktach miasta pod potrzeby odbiorców lokalnych

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez wytwórcę standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,

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

3. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

3.1. Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT).

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.

Wydawca: Wojewoda Świętokrzyski

Redakcja: Wydział Prawny i Nadzoru
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
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach,
25-516 Kielce, Al. IX Wieków Kielc 3
tel. 0 (prefix) 41 3421249, 3421807

Prenumerata roczna Dziennika Urzędowego Województwa Świętokrzyskiego wynosi 1200 zł.
Nr konta Bank Przemysłowo-Handlowy S.A. Oddział Kielce Nr 10601305-320000163506
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. 251 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 prenumeratorzy.

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 29 kwietnia 2002r.