



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 25 listopada 2009 r.

OWR-4210-52/2009/134/VIII-A/MK

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586 i Nr 165, poz. 1316) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539),

**po rozpatrzeniu wniosku**

**z dnia 5 sierpnia 2009 r. w sprawie zatwierdzenia VIII taryfy dla ciepła Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. z siedzibą we Wrocławiu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

**postanawiam zatwierdzić taryfę dla ciepła**

**ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,**

**na okres do dnia 31 grudnia 2010 r.**

**UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, w związku z art. 47 ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, na wniosek Przedsiębiorstwa z dnia 5 sierpnia 2009 r., posiadającego koncesje na:

- 1) wytwarzanie ciepła z dnia 25 września 1998 r. nr WCC/81/134/U/3/98/AD z późniejszymi zmianami,
- 2) przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 25 września 1998 r. nr PCC/87/134/U/3/98/AD z późniejszymi zmianami,
- 3) obrót ciepłem z dnia 17 stycznia 2003 r. nr OCC/310/134/W/OWR/2003/HC z późniejszymi zmianami,

zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE oraz proponują okres ich obowiązywania. W myśl art. 47 ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes URE zatwierdza taryfę, bądź odmawia jej zatwierdzenia w przypadku stwierdzenia niezgodności taryfy z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 ÷ 46 tej ustawy.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423).

Oceny kosztów uzasadnionych, stanowiących podstawę ustalania cen i stawek opłat dla pierwszego roku stosowania taryfy, dokonano na podstawie porównania jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku 2008.

Udział opłat stałych, w łącznych opłatach za świadczenie usług w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, o których mowa w art. 45 ust. 5 ustawy – Prawo energetyczne, został przyjęty zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa, ponieważ zapewnia ochronę interesów odbiorców.

W cenach i stawkach opłat uwzględniono uzasadnioną wysokość zwrotu z kapitału, o którym mowa w art. 45 ust. 1 pkt 1 ustawy – Prawo energetyczne.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła został przyjęty zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

### POUCZENIE

- 1) Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów – za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49–57, 50-032 Wrocław.
- 3) Stosownie do art. 31 ust. 4 i art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.
- 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 daty jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego, nie wcześniej jednak niż od dnia 1 stycznia 2010 r.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

#### DYREKTOR

POŁUDNIOWO-ZACHODNIEGO  
ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą we Wrocławiu

*Jadwiga Gogolewska*

### FORTUM POWER AND HEAT POLSKA Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

#### TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza taryfa stanowi załącznik do decyzji prezesa URE  
z dnia 25 listopada 2009 r. nr OWR-4210-52/2009/134/VIII-A/MK

#### 1. Określenia pojęć używanych w taryfie

- 1) **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217, 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, Nr 69, poz. 586 i Nr 165, poz. 1316);
- 2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r., Nr 193, poz. 1423);
- 3) **rozporządzenie o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
- 4) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą;
- 5) **przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca** – Fortum Power and Heat Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą we Wrocławiu, zwane dalej FORTUM, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem;
- 6) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z Fortum Power and Heat Polska Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością;
- 7) **KOGENERACJA** – Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich Kogeneracja Spółka Akcyjna z siedzibą we Wrocławiu – wytwórca ciepła, dostarczający ciepło do miejskiej sieci ciepłowniczej we Wrocławiu z dwóch źródeł ciepła – Elektrociepłowni Wrocław i Elektrociepłowni Czechnica;

- 8) **TERM-HYDRAL** – Zakład Ciepłowniczy TERM-HYDRAL Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą we Wrocławiu – wytwórca ciepła, dostarczający ciepło do sieci ciepłowniczej zasilającej osiedle Kietczów we Wrocławiu;
- 9) **ENERGETYKA BORUTA** – Energetyka Boruta Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Zgierzu – wytwórca ciepła, dostarczający ciepło do sieci ciepłowniczej w Zgierzu;
- 10) **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła;
- 11) **ciepło** – energia cieplna w wodzie gorącej lub parze;
- 12) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
- 13) **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;
- 14) **warunki obliczeniowe:**
  - a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są objekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywna temperatura ciepłej wody;
- 15) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 16) **miejska sieć ciepłownicza** – sieć ciepłownicza, do której ciepło jest dostarczane przez KOGENERACJĘ;
- 17) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 18) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- 19) **kotłownia lokalna** – źródło ciepła, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5,0 MW, bezpośrednio zasilające zewnętrzne instalacje odbiorcze;
- 20) **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- 21) **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;
- 22) **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;
- 23) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 24) **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;
- 25) **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;
- 26) **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;
- 27) **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;
- 28) **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## 2. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Fortum prowadzi działalność gospodarczą na podstawie następujących koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- w zakresie wytwarzanie ciepła z dnia 25 września 1998 r. nr WCC/81/134/U/3/98/AD z późniejszymi zmianami,
- w zakresie przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 25 września 1998 r. nr PCC/87/134/U/3/98/AD z późniejszymi zmianami,
- w zakresie obrotu ciepłem z dnia 17 stycznia 2003 r. nr OCC/310/134/W/OWR/2003/HC z późniejszymi zmianami.

## 3. Podział odbiorców na grupy taryfowe

Na podstawie § 10 rozporządzenia taryfowego Fortum dokonał podziału odbiorców na następujące grupy taryfowe:

Symbol grupy taryfowej	Opis grupy taryfowej
1	2
E	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła lub kotłowni lokalnych, opalanych ekologicznym paliwem stałym
F	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła lub kotłowni lokalnych, opalanych miałem węglowym i ekologicznym paliwem stałym
G	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła lub kotłowni lokalnych, opalanych gazem za wyjątkiem Odbiorców, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła lub kotłowni lokalnych, opalanych gazem położonych na terenie miasta Wrocław
GW	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła lub kotłowni lokalnych, opalanych gazem położonych na terenie miasta Wrocław
M	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła lub kotłowni lokalnych, opalanych miałem węglowym
OW	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła lub kotłowni lokalnych, opalanych olejem opałowym położonych na terenie miasta Wrocław
W	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła lub kotłowni lokalnych, opalanych węglem grubym i koksem
Z	Odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest z kotłowni lokalnej usytuowanej w Kamieńcu Żąbkowickim przy ul. XXX-lecia PRL 22, opalanej olejem opałowym i ekologicznym paliwem stałym
A1	Odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio ze źródeł ciepła sprzedawcy, w których zainstalowana moc cieplna przekracza 5 MW
A2	Odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest ze źródeł ciepła sprzedawcy, w których zainstalowana moc cieplna przekracza 5 MW, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy
A3	Odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest ze źródeł ciepła sprzedawcy, w których zainstalowana moc cieplna przekracza 5 MW, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy i węzłów cieplnych sprzedawcy,
A4	Odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest ze źródeł ciepła sprzedawcy, w których zainstalowana moc cieplna przekracza 5 MW, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej sprzedawcy, grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy i zewnętrznych instalacji odbiorczych sprzedawcy
B2	Odbiorcy, którym ciepło jest dostarczane jest z sieci ciepłowniczej zasilanej przez ENERGETYKĘ BORUTA z nośnikiem ciepła – gorąca woda, za pośrednictwem węzłów cieplnych odbiorcy
B3.1	Odbiorcy, którym ciepło jest dostarczane jest z sieci ciepłowniczej zasilanej przez ENERGETYKĘ BORUTA z nośnikiem ciepła – gorąca woda, za pośrednictwem grupowych węzłów cieplnych sprzedawcy
B3.2	Odbiorcy, którym ciepło jest dostarczane jest z sieci ciepłowniczej zasilanej przez ENERGETYKĘ BORUTA z nośnikiem ciepła – gorąca woda, za pośrednictwem indywidualnych węzłów cieplnych sprzedawcy
T111	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej zasilanej przez TERM-HYDRAL z nośnikiem ciepła – gorąca woda, za pośrednictwem węzłów cieplnych sprzedawcy
T121	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej zasilanej przez TERM-HYDRAL z nośnikiem ciepła – gorąca woda, za pośrednictwem węzłów cieplnych odbiorcy
Z111	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z miejskiej sieci ciepłowniczej zasilanej przez KOGENERACJĘ S.A. z nośnikiem ciepła – gorąca woda, za pośrednictwem węzłów cieplnych sprzedawcy
Z121	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z miejskiej sieci ciepłowniczej zasilanej przez KOGENERACJĘ S.A. z nośnikiem ciepła – gorąca woda, za pośrednictwem węzłów cieplnych odbiorcy
Z221	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z miejskiej sieci ciepłowniczej zasilanej przez KOGENERACJĘ S.A. z nośnikiem ciepła – para, za pośrednictwem węzłów cieplnych odbiorcy

#### 4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

##### 4.1. Ceny i stawki opłat za ciepło i usługi przesyłowe

Symbol grupy taryfowej	Stawki opłat za usługi przesyłowe (netto)			Stawki opłat za usługi przesyłowe (brutto*)		
	Stała		zmienna zł/GJ	Stała		zmienna zł/GJ
	zł/MW/rok	rata miesięczna		zł/MW/rok	rata miesięczna	
1	2	3	4	5	6	7
B2	30 191,16	2 515,93	8,92	36 833,22	3 069,43	10,88
B3.1	56 235,48	4 686,29	12,80	68 607,29	5 717,27	15,62
B3.2	47 189,40	3 932,45	14,09	57 571,07	4 797,59	17,19
T111	35 899,44	2 991,62	9,51	43 797,32	3 649,78	11,60
T121	24 035,40	2 002,95	7,86	29 323,19	2 443,60	9,59
Z111	40 687,32	3 390,61	10,89	49 638,53	4 136,54	13,29
Z121	26 593,68	2 216,14	9,33	32 444,29	2 703,69	11,38
Z221	8 322,48	693,54	3,82	10 153,43	846,12	4,66

Rozliczenia z odbiorcami z grup taryfowych B2, B3.1, B3.2, T111, T121, Z111, Z121 i Z221 będą uwzględniały również:

- cenę za zamówioną moc cieplną [w zł/MW],
- cenę ciepła [w zł/GJ],
- cenę nośnika ciepła, dostarczonego do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków [w zł/m<sup>3</sup> lub w zł/t], które ustalone są w taryfach wytwórców ciepła.

Symbol grupy taryfowej	Stawki opłat (netto)			Stawki opłat (brutto*)		
	miesięczna za zamówioną moc cieplną zł/MW 2	za ciepło zł/GJ 3	miesięczna za zamówioną moc cieplną zł/MW 4	za ciepło zł/GJ 5		
I						
E	15 788,52	34,85	19 261,99	42,52		
F	17 747,78	35,63	21 652,29	43,47		
G	12 599,58	50,38	15 371,49	61,46		
GW	8 917,98	57,70	10 879,94	70,39		
M	12 281,46	36,32	14 983,38	44,31		
OW	8 303,74	66,96	10 130,56	81,69		
W	17 509,35	47,26	21 361,41	57,66		
Z	4 723,44	47,40	5 762,60	57,83		

Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki	Symbol grupy taryfowej		
		A2		A3
		Netto	Brutto*	Brutto*
Cena z zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	89 426,88	109 100,79	89 426,88
	zł/MW/miesiąc	7 452,24	9 091,73	7 452,24
Cena ciepła	zł/GJ	19,19	23,41	19,19
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,19	18,53	15,19
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	28 427,76	34 681,87	39 802,08
	zł/MW/miesiąc	2 368,98	2 890,16	3 316,84
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,65	14,21	13,44
				16,40

<b>JAWOR</b>					
Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki	Symbol grupy taryfowej			
		A2		A3	
		Netto	Brutto*	Netto	Brutto*
Cena z zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	97 093,32	118 453,85	97 093,32	118 453,85
	zł/MW/miesiąc	8 091,11	9 871,15	8 091,11	9 871,15
Cena ciepła	zł/GJ	20,65	25,19	20,65	25,19
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,19	18,53	15,19	18,53
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	31 024,80	37 850,26	33 143,16	40 434,66
	zł/MW/miesiąc	2 585,40	3 154,19	2 761,93	3 369,55
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,88	10,83	11,59	14,14

<b>KŁODZKO</b>					
Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki	Symbol grupy taryfowej			
		A2		A3	
		Netto	Brutto*	Netto	Brutto*
Cena z zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	129 929,52	158 514,01	129 929,52	158 514,01
	zł/MW/miesiąc	10 827,46	13 209,50	10 827,46	13 209,50
Cena ciepła	zł/GJ	19,76	24,11	19,76	24,11
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,19	18,53	15,19	18,53
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	33 443,04	40 800,51	50 322,48	61 393,43
	zł/MW/miesiąc	2 786,92	3 400,04	4 193,54	5 116,12
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,20	10,00	11,94	14,57
				13,84	16,88

<b>ZABKOWICE ŚLĄSKIE</b>						
Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki	Symbol grupy taryfowej				
		A2		A3		
		Netto	Brutto*	Netto	Brutto*	Brutto*
Cena z zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	105 145,08	128 277,00	105 145,08	128 277,00	128 277,00
	zł/MW/miesiąc	8 762,09	10 689,75	8 762,09	10 689,75	10 689,75
Cena ciepła	zł/GJ	21,38	26,08	21,38	26,08	26,08
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,19	18,53	15,19	18,53	18,53
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	30 441,24	37 138,31	36 656,04	44 720,37	44 720,37
	zł/MW/miesiąc	2 536,77	3 094,86	3 054,67	3 726,70	3 726,70
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,93	10,89	11,06	13,49	13,49

Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki	Symbol grupy taryfowej					
		GLUSZYCA		JELENIA GÓRA		ŚWIEBODZICE	
		A2		A1		A2	
		Netto	Brutto*	Netto	Brutto*	Netto	Brutto*
Cena z zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	118 272,24	144 292,13	72 502,44	88 452,98	119 287,56	145 530,82
	zł/MW/miesiąc	9 856,02	12 024,34	6 041,87	7 371,08	9 940,63	12 127,57
Cena ciepła	zł/GJ	23,45	28,61	43,71	53,33	37,77	46,08
Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,19	18,53	15,19	18,53	15,19	18,53
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	41 272,92	50 352,96	0,00	0,00	30 269,88	36 929,25
	zł/MW/miesiąc	3 439,41	4 196,08	0,00	0,00	2 522,49	3 077,44
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,83	14,43	0,00	0,00	9,26	11,30

\* Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22 %.



#### 4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, o których mowa w art. 7 ust. 8 pkt 2 w związku z art. 7 ust. 5 ustawy przedstawia poniższa tabela.

Rodzaj przyłącza 2xDn mm	Stawki opłat (netto)	
	Technologia preizolowana zł/mb	Technologia tradycyjna zł/mb
1	2	3
40	269,00	164,00
50	278,00	192,00
65	293,00	258,00
80	312,00	347,00
100	380,00	392,00
125	437,00	456,00

W przypadku przyłączenia do sieci ciepłowniczej przyłączy o innych średnicach niż podane w powyższej tabeli stawki opłat za przyłączenie do sieci zostaną obliczone na podstawie indywidualnych kalkulacji zgodnie z § 24 rozporządzenia taryfowego.

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci zostanie doliczony podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

#### 5. Opłata związana z udostępnianiem pomieszczeń

Zgodnie z zasadami określonymi w § 17 rozporządzenia taryfowego w przypadku gdy odbiorca lub inny podmiot udostępnia Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. pomieszczenie, w którym są zainstalowane urządzenia należące do Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. lub przez nie eksploatowane, służące do wytwarzania lub przesyłania i dystrybucji ciepła, koszty ponoszone z tego tytułu Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o. uwzględnia w rozliczeniach tylko z tymi odbiorcami, do których ciepło jest dostarczane za pomocą tych urządzeń, na zasadach ustalonych w umowie sprzedaży ciepła, lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła, lub umowie kompleksowej albo w odrębnej umowie.

#### 6. Sposób obliczania opłat

Wysokość opłat określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłowych oblicza się według zasad określonych w § 32, § 35 i § 36 rozporządzenia taryfowego:

- a) **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,
- b) **opłata za ciepło** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła lub stawki opłaty za ciepło dla danej grupy taryfowej,
- c) **opłata za nośnik ciepła** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej,
- d) **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,
- e) **opłata zmienna za usługi przesyłowe** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej,
- f) **opłata za przyłączenie do sieci** – obliczana jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie dla danego rodzaju przyłącza.

## **7. Warunki stosowania cen i stawek opłat**

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia o funkcjonowaniu systemów ciepłowniczych.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- udzielania i naliczania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

## **8. Wprowadzanie zmian cen i stawek opłat**

Taryfa, po zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, jest kierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.

Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Wszyscy odbiorcy będą powiadamiani pisemnie o wprowadzaniu nowych cen i stawek opłat z wyprzedzeniem, co najmniej 14 dni od daty planowanego ich wprowadzenia.

Fortum Power and Heat Polska Sp. z o.o:  
Pełnomocnik Spółki  
*Arkadiusz Kosiej*