



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, dnia 30 czerwca 2009 r.

Nr OPO-4210-32(7)2009/3706/V/AgS

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217, 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 i Nr 69, poz. 586) oraz w związku z art. 104 i 155 ustawy z 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 20 maja 2009 r.

uzupełnionego pismami z dnia 16 i 25 czerwca 2009 r.

**Sydkraft Term Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Złotowie,**

posiadającego statystyczny numer identyfikacji podatkowej  
(NIP) 779-18-91-848,

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**postanawiam**

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynniki korekcyjne  $X_r$ , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w następnym roku stosowania taryfy, w stosunku do poprzedniego roku stosowania taryfy dla działalności gospodarczej w zakresie:
  - a) wytwarzania ciepła – w wysokości 0,1%,
  - b) przesyłania i dystrybucji ciepła – w wysokości 0,2%,
- 3) ustalić okres obowiązywania taryfy i współczynników korekcyjnych  $X_r$ , o których mowa w punktach 1 i 2 do 31 lipca 2011 r.
- 4) zmienić moją decyzję z 10 sierpnia 2007 r. nr OPO-4210-30(8)/2007/3706/IV/AgS w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania taryfy i współczynników korekcyjnych zawartych w zatwierdzonej tą decyzją taryfie dla ciepła, skracając ten okres poprzez zmianę jego końcowej daty obowiązywania z 30 września 2009 r. na 31 lipca 2009 r.

**UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła z 6 lutego 2002 r. nr WCC/1030/3706/W/3/2002/MJ, wraz ze zmianami, oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła z 6 lutego 2002 r. nr PCC/1014/3706/W/3/2002/MJ, wraz ze zmianami, 20 maja 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie skrócenia okresu obowiązywania dotychczasowej taryfy oraz zatwierdzenia nowej taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Stosownie do treści art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę dla ciepła, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z 10 sierpnia 2007 r. nr OPO-4210-30(8)/2007/3706/IV/AgS i została ogłoszona 14 sierpnia 2007 r. w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego Nr 83, 23 sierpnia 2007 r. w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego Nr 207, 4 września 2007 r. w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego Nr 134 oraz

13 września 2007 r. w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego Nr 132. Decyzjami z 21 maja 2008 r. nr OPO-4210-17(4)/2008/3706/AgS oraz z 4 listopada 2008 r. nr OPO-4210-68(3)/2008/3706/IV/AgS Prezes URE zatwierdził zmiany tej taryfy. Okres obowiązywania taryfy oraz współczynników korekcyjnych  $X_r$  ustalony został do 30 września 2009 r.

Przedsiębiorstwo złożyło wnioski o skrócenie okresu obowiązywania taryfy i zatwierdzenie nowej, uzasadniając go zmianą cen i stawek opłat związanych z wprowadzeniem od 1 czerwca 2009 r. nowej taryfy dla paliw gazowych PGNiG S.A. oraz w związku ze wzrostem cen biopaliwa stosowanego w jednym ze źródeł.

Przedsiębiorstwo wykazało również, że dalsze utrzymanie aktualnie obowiązujących cen i stawek opłat nie pozwoliłoby na uzyskanie przychodów pokrywających koszty działalności.

Zgodnie z treścią art. 155 Kpa 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 szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Za uwzględnieniem wniosku Przedsiębiorstwa przemawia interes społeczny analizowany w perspektywie wielomiesięcznej, jak i interes strony (dłuższe utrzymanie cen i stawek opłat niepokrywających kosztów działalności naraża Przedsiębiorstwo na utratę płynności finansowej, w konsekwencji zagrażając pewności dostaw ciepła do odbiorców), a zmianie decyzji nr OPO-4210-30(8)/2007/3706/IV/AgS nie sprzeciwiają się żadne przepisy szczególne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44–46 ustawy – Prawo energetyczne.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. a i b ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków wykonywania przez to Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników korekcyjnych oraz ustalanie okresu obowiązywania taryfy.

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

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, ponieważ Przedsiębiorstwo w okresie stosowania taryfy nie planuje przyłączania nowych odbiorców ciepła. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 sentencji decyzji, ustalone zostały adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne  $X_r$  Przedsiębiorstwo stosuje zgodnie z § 26 rozporządzenia taryfowego, dostosowując ceny i stawki opłat do zmieniających się warunków prowadzenia działalności gospodarczej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzekłem jak w sentencji.

## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z 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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, 61-569 Poznań, ul. Wierzbicice 1.**
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 Dolnośląskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45. dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

**DYREKTOR**

ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
z siedzibą w Poznaniu

*Irena Gruszka*

**Sydkraft Term  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
77-400 Złotów, ul. Za Dworcem 3**

**TARYFA DLA CIEPŁA**

Niniejsza taryfa stanowi załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
dnia 30 czerwca 2003 r. nr OPO-4210-32(7)/2009/3706/V/AgS

**C Z Ę Ś Ć I**

**Objaśnienia pojęć i skrótów**

1. **ustawa** – ustawa z 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, i 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 i Nr 69, poz. 586);
2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423);
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);
4. **sprzedawca** – Sydkraft Term Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, ul. Za Dworcem 3, 77-400 Złotów;
5. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
6. **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;
7. **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;
8. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
9. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
10. **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

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. **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;
13. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.

## C Z Ę Ś Ć II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncepcji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- a) wytwarzania ciepła – decyzja nr WCC/1030/ /3706/W/3/2002/MJ z 6 lutego 2002 r. wraz ze zmianami,
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja nr PCC/1014/3706/W/3/2002/MJ z 6 lutego 2002 r. wraz ze zmianami.

## C Z Ę Ś Ć III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono szesnaście grup odbiorców:

1. **Grupa P/CC** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle opalonym zrębkami drzewnymi zlokalizowanym przy ul. Mickiewicza 10 w Czarnej Wodzie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze,
2. **Grupa W/AW1** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym zlokalizowanych przy ul. Poznańskiej 16, 18 i 20 w Murowanej Goślinie,
3. **Grupa W/AW2** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła opalonym olejem opałowym zlokalizowanym w Łopuchowie koło Murowanej Gośliny, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze,
4. **Grupa W/BC** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy Placu Wolności 17 w Poznaniu,
5. **Grupa W/BW1** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy Osiedlu Poziomkowym 10A w Suchym Lesie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze,
6. **Grupa W/BW2** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy Osiedlu Poziomkowym 10J w Suchym Lesie,
7. **Grupa W/BW3** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy ul. Graczyńskiego 2 w Murowanej Goślinie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze,
8. **Grupa W/BW4** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy ul. Wojska Polskiego 11 w Murowanej Goślinie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze,
9. **Grupa W/CC** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy ul. Fabrycznej 16 w Wolsztynie,
10. **Grupa W/CW** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym na Os. Wojska Polskiego w Grodzisku Wlkp., w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze,
11. **Grupa L/BW1** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy ul. ks. A. Kostki 33 we Wschowie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze,
12. **Grupa L/BW2** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy ul. Zamkowej 1 w Świebodzinie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze,
13. **Grupa L/BW3** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy Al. Niepodległości 19 w Sulechowie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze,
14. **Grupa L/DW** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy Al. Niepodległości 31 w Sulechowie,

15. **Grupa D/BC** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy ul. Drzymały 6 w Chojnowie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze,
16. **Grupa D/DW** – odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle opalonym gazem ziemnym zlokalizowanym przy ul. Kopernika 29 w Miliczu, dostarczanego poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły ciepłownicze sprzedawcy,

## C Z Ę Ś Ć IV

### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: P/CC, W/AW1, W/AW2, W/BC, W/BW1, W/BW2, W/BW3, W/BW4, W/CC, W/CW, L/BW1, L/BW2, L/BW3, L/DW, D/BC.

Lp.	Grupa odbiorców	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną		Stawka opłaty za ciepło	
		zł/MW/m-c		zł/GJ	
		netto	brutto	netto	brutto
1.	P/CC	8 412,38	10 263,10	29,54	36,04
2.	W/AW1	6 876,44	8 389,26	53,59	65,38
3.	W/AW2	7 749,36	9 454,22	68,05	83,02
4.	W/BC	8 602,20	10 494,68	54,08	65,98
5.	W/BW1	10 600,28	12 932,34	48,65	59,35
6.	W/BW2	11 343,07	13 838,55	53,32	65,05
7.	W/BW3	11 291,20	13 775,26	55,69	67,94
8.	W/BW4	13 392,37	16 338,69	53,15	64,84
9.	W/CC	8 677,85	10 586,98	45,41	55,40
10.	W/CW	8 906,44	10 865,86	40,03	48,84
11.	L/BW1	10 567,27	12 892,07	47,87	58,40
12.	L/BW2	10 396,19	12 683,35	50,77	61,94
13.	L/BW3	9 759,75	11 906,90	51,05	62,28
14.	L/DW	10 162,90	12 398,74	45,03	54,94
15.	D/BC	8 748,06	10 672,63	51,73	63,11

2. Ceny i stawki opłat dla grupy odbiorców D/DW.

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary		
			netto	brutto
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	91 602,49	111 755,04
		rata miesięczna zł/MW/m-c	7 633,54	9 312,92
2.	cena ciepła	zł/GJ	48,91	59,67
3.	cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	15,90	19,40
4.	stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	11 901,70	14 520,07
		rata miesięczna zł/MW/m-c	991,81	1 210,01

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary		
			netto	brutto
5.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	6,65	8,11

W przedstawionych w części IV pkt 1–2 cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

2. Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba, przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

## C Z Ę Ś Ć V

### Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 18–21 rozporządzenia taryfowego.

## C Z Ę Ś Ć VI

### Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
  - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo w umowie kompleksowej,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

## C Z Ę Ś Ć VII

### Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45. dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego, Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego oraz Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
3. Sprzedawca może dostosowywać ceny i stawki opłat do zmieniających się warunków prowadzenia działalności gospodarczej zgodnie z § 26 rozporządzenia taryfowego.
4. O dokonywanych zmianach cen i stawek opłat odbiorcy będą informowani w formie pisemnej, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.

PREZES ZARZĄDU

JACEK CYBULSKI