



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA ŚLĄSKIEGO

---

Katowice, dnia 20 sierpnia 2012 r.

Poz. 3485

**DECYZJA NR OWA-4210-46(11)/2012/13859/III/ML  
PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 16 sierpnia 2012 r.

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Zespołu Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. z siedzibą  
w Warszawie**

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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz art. 104 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.),

**po rozpatrzeniu wniosku**

**przedsiębiorstwa energetycznego:**

**Zespół Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o.,**

**z siedzibą w Warszawie,**

**zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, które posiada:**

- numer 0000218420 w rejestrze przedsiębiorców prowadzonym przez Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego,

- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 526-27-95-322,

zawartego w piśmie z dnia 19 kwietnia 2012 r. (OEC-ZAT-611-19-2/12), skorygowanego ostatecznie pismem z dnia 9 sierpnia 2012 r. (OEC-ZAT-611-19-14/12), o zatwierdzenie taryfy dla ciepła w części dotyczącej prowadzonej przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej polegającej na dostarczaniu ciepła do odbiorców ze źródeł ciepła, opalanych olejem opałowym lub paliwami gazowymi, zlokalizowanych w następujących województwach: mazowieckie, podkarpackie, lubelskie, śląskie, wielkopolskie, świętokrzyskie, łódzkie, kujawsko-pomorskie oraz dolnośląskie i opolskie,

**postanawiam**

**1. zatwierdzić taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;**

## 2. ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła - do dnia 30 listopada 2013 r.

### UZASADNIENIE

W dniu 20 kwietnia 2012 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, w części dotyczącej prowadzonej przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej polegającej na dostarczaniu ciepła do odbiorców ze źródeł ciepła, opalanych olejem opałowym lub paliwami gazowymi, zlokalizowanych w następujących województwach: mazowieckie, podkarpackie, lubelskie, śląskie, wielkopolskie, świętokrzyskie, łódzkie, kujawsko-pomorskie oraz dolnośląskie i opolskie, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Na podstawie poniżej wymienionych koncesji Przedsiębiorstwo zaopatruje w ciepło odbiorców ze źródeł ciepła, opalanych olejem opałowym lub paliwami gazowymi, zlokalizowanych w następujących województwach: mazowieckie, podkarpackie, lubelskie, śląskie, wielkopolskie, świętokrzyskie, łódzkie, kujawsko-pomorskie oraz dolnośląskie i opolskie. Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo prowadzi działalność koncesjonowaną na odrębnych rynkach lokalnych, na podstawie art. 104 § 2 ustawy - Kodeks postępowania administracyjnego, możliwym jest rozstrzygnięcie wniosku Przedsiębiorstwa w części objętej niniejszym rozstrzygnięciem. Niniejsza decyzja nie kończy postępowania administracyjnego w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła. Rozstrzygnięcie w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, w pozostałej części nastąpi w odrębnej decyzji.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

Przedsiębiorstwu udzielono koncesji na:

- wytwarzanie ciepła - decyzją nr WCC/1163/13859/W/OWA/2008/ML z dnia 1 lutego 2008 r., z późn. zm.,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła - decyzją nr PCC/1139/13859/W/OWA/2008/ML z dnia 1 lutego 2008 r., z późn. zm.
- obrót ciepłem - decyzją nr OCC/335/13859/W/OWA/2008/ML z dnia 1 lutego 2008 r., z późn. zm.

Na podstawie powyższych koncesji Przedsiębiorstwo zaopatruje w ciepło odbiorców z terenu całego kraju.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego przeanalizowano i zweryfikowano koszty przyjęte przez Przedsiębiorstwo za podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie, W wyniku tej weryfikacji Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetycznego oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat za ciepło ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji, zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności dotyczącej zaopatrzenia odbiorców w ciepło, zaplanowanych na pierwszy rok stosowania taryfy.

Oceny kosztów związanych z działalnością koncesjonowaną, planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy, dokonano w szczególności na podstawie wielkości kosztów związanych z działalnością koncesjonowaną, poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (2011)

Taryfa przedłożona przez Przedsiębiorstwo zawiera w szczególności elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 rozporządzenia taryfowego dla ciepła, tj.:

- 1) grupy taryfowe,

- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono do dnia 30 listopada 2013 r., biorąc pod uwagę wniosek Przedsiębiorstwa w tym zakresie.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, 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 – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy wysłać pod adres: Oddział Centralny Urzędu Regulacji Energetyki ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa.**

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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województw: Mazowieckiego, Podkarpackiego, Śląskiego, Lubelskiego, Wielkopolskiego, Łódzkiego, Świętokrzyskiego, Kujawsko-Pomorskiego, Dolnośląskiego i Opolskiego.

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

z up. Prezesa Urzędu  
Regulacji Energetyki  
Dyrektor Oddziału  
Centralnego Urzędu  
Regulacji Energetyki

**Adam Dobrowolski**

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 14 maja 2012 r.  
na rachunek 5410301508000000550036045.

inspektor Małgorzata Lewkowicz

Otrzymuje:

1. *Zespół Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o.*  
*ul. Wolnej Wszechnicy 5*  
*02-097 Warszawa*
2. *Wojewoda: Mazowiecki, Podkarpacki, Lubelski, Śląski, Wielkopolski, Łódzki, Świętokrzyski, Kujawsko-Pomorski, Dolnośląski i Opolski*

**ZESPÓŁ ZARZĄDCÓW NIERUCHOMOŚCI WAM Sp. z o.o.**  
**ul. Wolnej Wszechnicy 5, 02-097 Warszawa**  
**ODDZIAŁ ENERGETYKI CIEPLNEJ**

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI**  
**ZALĄCZNIK**  
**DO DECYZJI PREZESA URE**

z dnia 16 sierpnia 2012 r.

nr OWA-4210-46(M)/2012/3853/III/ML

Z upoważnienia Prezesa  
 Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
 ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 W WARSZAWIE

*Adam Polcowalski*

**TARYFA DLA CIEPŁA**

w części dotyczącej źródeł ciepła zlokalizowanych w województwach:

- podkarpackim (Przemyśl, Jarosław, Żurawica, Nisko);
- lubelskim (Dęblin, Hrubieszów, Kraśnik);
- śląskim (Lubliniec);
- dolnośląskim i opolskim (Bolesławice, Głogów, Jelenia Góra, Opole, Świątoszów, Świdnica, Wrocław, Jastrzębie Śląskie, Komprachcice, Polska Nowa Wieś);
- mazowieckim (Grójec, Sulejówkę, Warszawa-Wesoła, Białobrzegi, Stara Miłosna, Mińsk Mazowiecki, Pomiechówek, Sochaczew, Warszawa);
- kujawsko-pomorskim (Bożenkowo, Chełmno, Grudziądz, Toruń);
- wielkopolskim (Nadarzyce, Biedrusko, Poznań, Śrem);
- świętokrzyskim (Kielce, Sandomierz);
- łódzkim (Leźnica Wielka, Nowy Glinnik).

**Część I**

**Objaśnienie pojęć i skrótów**

- 1) **Ustawa** – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zmianami);
- 2) **rozporządzenie taryfowe** – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. nr 194, poz. 1291);
- 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) **przedsiębiorstwo ciepłownicze** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego;
- 5) **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła;
- 6) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 7) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- 8) **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;
- 9) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;

- 10) **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;
- 11) **grupa taryfowa** – grupę 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;
- 12) **handlowa obsługa odbiorców** – czynności związane z:
- kontrolą układów pomiarowo-rozliczeniowych i odczytywaniem ich wskazań, stanowiących podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła lub ustalenia udziału odbiorcy w kosztach ciepła dostarczonego do grupowego węzła cieplnego,
  - obliczaniem należności, wystawianiem faktur oraz egzekwowaniem należności,
  - wykonywaniem kontroli dotrzymywania warunków umowy i prawidłowości rozliczeń;
- 13) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
- 14) **zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
- pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- 15) **tabela regulacyjna** – przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych;
- 16) **warunki obliczeniowe:**
- obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - normatywną temperaturę ciepłej wody;
- 17) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
- 18) **nielegalne pobieranie ciepła** - pobieranie paliw lub energii 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,
- 19) **Sprzedawca ciepła** - Zespół Zarządców Nieruchomości WAM Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, będący przedsiębiorstwem ciepłowniczym.

## Część II

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Sprzedawca ciepła poprzez Oddział Energetyki Ciepłej prowadzi działalność związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/1163/13859/W/OWA/2008/ML z dnia 1 lutego 2008r. ze zmianami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła - decyzja nr PCC/1139/13859/W/OWA/2008/ML z dnia 1 lutego 2008r. ze zmianami,
- obrotu ciepłem - decyzja nr OCC/335/13859/W/OWA/2008/ML z dnia 1 lutego 2008r. ze zmianami.

## Część III

### Podział Odbiorców ciepła na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

#### 1. Lokalne źródła ciepła:

L.p.	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
<b>Województwo podkarpackie:</b>		
1	P.P.Batorego	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Przemyśl przy ul. Batorego 2</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
2	P.P.Armi	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Przemyśl przy ul. 1 Armii Wojska Polskiego 5a</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
3	P.P.Siemiradzkiego	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Przemyśl przy ul. Siemiradzkiego 11</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.

4	P.P.Słowackiego	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Przemysł przy ul. Słowackiego 94</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalację odbiorczą.
5	P.J.Bema	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Jarosław przy ul. Bema 1</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalację odbiorczą.
6	P.J.1000	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Jarosław przy ul. 1000-lecia 3</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalację odbiorczą.
7	P.J.3Maja	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Jarosław przy ul. 3-Maja 80</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
8	P.Ż.Sikorskiego	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Żurawica przy ul. Sikorskiego 5</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalację odbiorczą.
9	P.Ż.Wojska	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Żurawica przy ul. Wojska Polskiego</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalację odbiorczą.
10	P.N.San20A	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Nisko przy ul. Sandomierskiej 20AD</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
<b>Województwo lubelskie:</b>		
11	L.D.W2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Dęblin ul. Wiślana 2</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalację odbiorczą.
12	L.H.D91	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Hubieszów, ul. Dwernickiego 91</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalację odbiorczą.
13	L.K.K24	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła eksploatowanego przez sprzedawcę, zlokalizowanego w miejscowości <b>Kraśnik przy ul. Kolejowa 24</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
<b>Województwo śląskie:</b>		
14	Ś.L.74GPP3	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Lubliniec przy ul. 74 GPP3</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
<b>Województwo dolnośląskie i opolskie:</b>		
15	G 1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy, zlokalizowanych w miejscowościach: <b>Bolesławiec przy ul. Andersa 14-16 i ul. Artyleryjskiej 4, Jelenia Góra przy ul. Obrońców Pokoju 26a, Świętoszów przy ul Sztabowej 2, Świdnica przy ul. Kotlarskiej 24, Wrocław przy ul. Przybyszewskiego 96</b> , opalanych paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę lub instalację odbiorczą.
16	G 2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy, zlokalizowanych w miejscowościach: <b>Świętoszów przy ul Klonowej oraz ul. Szkolnej, Wrocław przy ul. Majchra 5a, ul. Łączności 18, ul. Poświęckiej 96 i przy ul. Ślepej 5, Opole przy Niemożlińskiej 75</b> , opalanych paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę lub instalację odbiorczą.
17	G 3	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Głogów przy ul. Obrońców Pokoju 15</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 41,5, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.

18	O 1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy, zlokalizowanych w miejscowościach: <b>Jastrzębie Śląskie bud 159 oraz Polska Nowa Wieś bud. nr 6</b> , opalanych olejem opalowym, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
19	O 2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Komprachcice przy ul. Próżkowskiej 27-29</b> , opalanych olejem opalowym, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
<b>Województwo mazowieckie:</b>		
20	M.B.OW	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Białobrzegi Osiedle Wojkowe</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W5), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
21	M.P.WP72	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Pomieczówek przy ul Wojska Polskiego 72</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
22	M.W.C	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Warszawa przy ul Chelmyńskiej</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W5), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
23	M.MM. S 85	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Mińsk Mazowiecki przy ul Sobieskiego 85</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W5), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
24	M.S.L. 1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Sochaczew przy ul Lotników 1</b> opalanej olejem opalowym lekkim gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
25	M.W.WP. 154, 155	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Wesola przy ul Wojska Polskiego 154,155</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W4), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
26	M.SM.S. 14	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Stara Miłosna przy ul Szkolna 14</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W4), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5 MW źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
27	M.W.WP. 14	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Wesola przy ul Wojska Polskiego 14</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5 MW źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
28	M.W.153	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Warszawa - Wesola, ul. Plac Wojska Polskiego 153</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (taryfa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze
29	M.S.41	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Sulejówek, ul. Plac Czarnieckiego 41</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (taryfa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
30	M.G.78	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Grójec przy ul. Piłsudskiego 78</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.



**Województwo kujawsko-pomorskie**

31	KP.B.O	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Bożenkowo, przy ul. Osiedlowej 3, 5, 9</b> , opalanej olejem opalowym lekkim gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
32	KP.CH	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Chelmno, przy ul. 3 Maja 8 oraz ul. Polnej 41</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
33	KP.G.CH	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Grudziądz, przy ul. Chelmińskiej 106</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
34	KP.T.WI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Toruń, przy ul. Wilhelminy Iwanowskiej 1, 3, 5, 7</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.

**Województwo wielkopolskie:**

35	W.B.Ś	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Biedrusko, przy ul. Świerczewskiego 92</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
36	W.P.G	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Poznań przy ul. Głuszyna 232 oraz przy ul. Głuszyna 206</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę
37	W.Ś.K	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości <b>Śrem, przy ul. Kilińskiego 20</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.

**Województwo świętokrzyskie:**

38	Ś.K.P15	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Kielce przy ul. Petyhorską 15</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze
39	Ś.K.WP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Kielce przy ul. Wojska Polskiego 251a.</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
40	Ś.S.M14	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Sandomierz przy ul. Mickiewicza 14</b> , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.

**Województwo łódzkie:**

41	L.NG.	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości <b>Nowy Glinnik</b> opalanej paliwem gazowym GZ 50 (taryfa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
----	-------	--

**2. Źródła ciepła powyżej 5 MW.**

L.p.	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
<b>Województwo łódzkie:</b>		
1	L.LW	odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w źródle ciepła eksploatowanym przez Sprzedawcę, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych eksploatowanych przez Sprzedawcę. Źródło opalane jest paliwem olej opałowy lekki i zlokalizowane w <u>Leźnicy Wielkiej</u>

**3. Odnawialne źródła ciepła:**

L.p.	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
<b>Województwo wielkopolskie:</b>		
1	W.N	odbiorcy ciepła wytwarzanego w odnawialnym lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w Nadarzacach 79,

**4. Grupowe węzły ciepłownicze:**

L.p.	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
<b>Województwo podkarpackie:</b>		
1	L.D.W1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła eksploatowanego przez firmę LUBREM Sp. j. K. Dębski J. Klepacki z siedzibą w Lublinie, poprzez grupowe węzły ciepłownicze i zewnętrzne instalacje odbiorcze zlokalizowane w miejscowości Dęblin (przy ul. Urbanowicza - W1, ul. 15 P.P. Wilków - W4, ul. 15 P.P. Wilków - W5, ul. Rogowskiego - W6, ul. Kowalskiego - W8) będące własnością i eksploatowane przez sprzedawcę.

**Część IV****Rodzaje oraz wysokości stawek opłat**

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**1. Rodzaje oraz wysokości stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców ustalono zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego – źródła ciepła:**

L.p.	grupa odbiorców	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplą	stawka opłaty za ciepło
		zł/MW/m-c	zł/GJ
		netto	netto
<b>Województwo podkarpackie:</b>			
1	P.P.Batorego	15.412,16	60,90
2	P.P.Armii	10.816,43	63,73
3	P.P.Siemiradzkiego	10.311,34	63,77
4	P.P.Słowackiego	8.438,12	66,76
5	P.J.Bema	12.751,68	71,89
6	P.J.1000	11.942,07	64,35
7	P.J.3Maja	10.316,13	60,63
8	P.Ż.Sikorskiego	7.883,53	69,05
9	P.Ż.Wojska	9.807,98	70,56
10	P.N.San20A	10.666,99	64,29
<b>Województwo lubelskie:</b>			
11	L.D.W2	9.717,23	61,81
12	L.H.D91	11.316,14	69,76
13	L.K.K24	10.340,15	60,01
<b>Województwo śląskie:</b>			
14	Ś.L.74GPP3	12.390,08	62,99
<b>Województwo dolnośląskie i opolskie:</b>			
15	G 1	10.103,98	60,43
16	G 2	11.243,66	61,77

17	G 3	8.788,21	52,81
18	O 1	7.953,58	108,92
19	O 2	7.783,63	104,94
<b>Województwo mazowieckie:</b>			
20	M.B.O.W	10.985,59	57,60
21	M.P.WP72	7.510,88	65,80
22	M.W.C	8.101,73	54,51
23	M.MM. S 85	12.596,42	55,67
24	M.S.L. 1	9.820,77	111,48
25	M.W.WP. 154, 155	9.663,29	56,50
26	M.S.M.S. 14	11.534,16	55,84
27	M.W.WP.14	8.223,70	60,68
28	M.W.WP. 153	10.209,76	58,97
29	M.S.41	8.125,35	64,10
30	M.G.78	11.820,21	66,86
<b>Województwo kujawsko-pomorskie:</b>			
31	KP.B.O	12.340,36	103,64
32	KP.CH	9.206,42	59,59
33	KP.G.CH	8.788,26	59,07
34	KP.T.WI	9.658,92	60,03
<b>Województwo wielkopolskie:</b>			
35	W.B.Ś	7.905,42	63,52
36	W.P.G	9.476,91	65,27
37	W.Ś.K	8.299,27	57,49
<b>Województwo świętokrzyskie:</b>			
38	Ś.K.P15	10.286,88	68,98
39	Ś.K.WP	9.130,47	66,19
40	Ś.S.M14	9.829,64	65,39
<b>Województwo łódzkie:</b>			
41	L.NG.	12.153,65	57,22

Ustalono w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców ustalono zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego – Źródła ciepła powyżej 5 MW mocy zainstalowanej:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostki miary		Grupa odbiorców L.LW
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	netto	105.178,32
		zł/MW/m-c	netto	8.764,86
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	106,55
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	netto	17,27
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	netto	39.322,92
		zł/MW/m-c	netto	3.276,91
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	9,02

3. 3. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców ustalono zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego – odnawialne źródła energii:

L.p.	grupa odbiorców	miesięczna zł / m <sup>2</sup>	sezonowa zł / m <sup>2</sup>
		netto	netto
<b>Województwo wielkopolskie</b>			
<b>I</b>	W.N	0,41	5,77

4. Rodzaje oraz wysokość stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców ustalono zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego – grupowe węzły ciepłownicze:

L.p.	grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	Stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe
		zł/MW/m-c	zł/GJ
		netto	netto
<b>Województwo lubelskie:</b>			
<b>I</b>	L.D.WI	3.758,53	11,84

Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**Dla odbiorców z GRUPY L.D.WI, oprócz w/w stawek opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe, stosowane będą ceny za zamówioną moc ciepłą, ciepło i nośnik ciepła oraz stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe wg taryfy LUBREM Sp. j. K. Dębski J. Klepacki z Lublina.**

5. Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych Odbiorców. Jeśli wystąpi taka potrzeba, przedsiębiorstwo ciepłownicze niezwłocznie dokona zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa URE o jej zatwierdzenie.

#### Część V

##### Zasady ustalania stawek opłat

Stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

#### Część VI

##### Warunki stosowania stawek opłat

- Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, oraz sposobów zafatwiania reklamacji, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.
- W przypadkach:
  - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
 stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy o podatku od towarów i usług.

#### Część VII

##### Zasady wprowadzania zmiany stawek opłat

- 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.
- Zmiany stawek opłat podaje się do wiadomości odbiorców ciepła poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.