



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO

Olsztyn, dnia 17 stycznia 2014 r.

Poz. 164

DECYZJA NR DRE-4210-72(8)/2013/2014/13859/IV/RWY PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 15 stycznia 2014 r.

**w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa:
Zespół Zarządców Nieruchomości Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
w części dotyczącej zaopatrzenia w ciepło odbiorców
ze źródeł ciepła opalanych paliwem gazowym,
zlokalizowanych na terenie województwa mazowieckiego, pomorskiego,
warmińsko-mazurskiego, lubuskiego, podkarpackiego, lubelskiego, śląskiego,
dolnośląskiego, opolskiego, kujawsko-pomorskiego, wielkopolskiego,
świętokrzyskiego, łódzkiego i zachodniopomorskiego.**

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 2012 r., poz. 1059 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267),

**po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:
Zespół Zarządców Nieruchomości Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,
które posiada:**

- numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000218420,
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 5262795322,

zawartego w piśmie z dnia 12 listopada 2013 r., znak: OEC-ZAT-611-9-2/13, uzupełnionego pismem z dnia 12 grudnia 2013 r., znak: OEC-ZAT-611-9-5/13, pismem z dnia 18 grudnia 2013 r., znak: OEC-ZAT-611-9-6/13, pismem z dnia 20 grudnia 2013 r., znak: OEC-ZAT-611-9-7/13, pismem z dnia 23 grudnia 2013 r., znak: OEC-ZAT-611-9-7/13 oraz ostatecznie pismem z dnia 9 stycznia 2014 r., znak: OEC-ZAT-611-9-8/13;

postanawiam

- 1) zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo i stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla ciepła w części dotyczącej prowadzonej przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej polegającej na dostarczaniu ciepła do odbiorców ze źródeł ciepła opalanych paliwem gazowym, zlokalizowanych na terenie województwa mazowieckiego, pomorskiego, warmińsko-mazurskiego, lubuskiego, podkarpackiego, lubelskiego, śląskiego, dolnośląskiego, opolskiego, kujawsko-pomorskiego, wielkopolskiego, świętokrzyskiego, łódzkiego i zachodniopomorskiego,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy do dnia 30 czerwca 2015 r.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 14 listopada 2013 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 paliwem gazowym, zlokalizowanych na terenie województwa mazowieckiego, pomorskiego, warmińsko-mazurskiego, lubuskiego, podkarpackiego, lubelskiego, śląskiego, dolnośląskiego, opolskiego, kujawsko-pomorskiego, wielkopolskiego, świętokrzyskiego, łódzkiego i zachodniopomorskiego, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

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 z dnia 1 lutego 2008 r. nr WCC/1163/13859/W/OWA/2008/ML z późn. zm., na okres do 31 grudnia 2025 r.,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła - decyzją z dnia 1 lutego 2008 r. nr PCC/1139/13859/W/OWA/2008/ML z późn. zm., na okres do 31 grudnia 2025 r.,
- obrót ciepłem - decyzją z dnia 1 lutego 2008 r. nr OCC/335/13859/W/OWA/2008/ML z późn. zm., na okres do 31 grudnia 2025 r.

Na podstawie ww. koncesji Przedsiębiorstwo zaopatruje w ciepło odbiorców z terenu całego kraju (z wyłączeniem woj. podlaskiego). 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 dotyczącej prowadzonej przez nie działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło odbiorców zlokalizowanych na terenie województwa mazowieckiego, pomorskiego, warmińsko-mazurskiego, lubuskiego, podkarpackiego, lubelskiego, śląskiego, dolnośląskiego, opolskiego, kujawsko-pomorskiego, wielkopolskiego, świętokrzyskiego, łódzkiego i zachodniopomorskiego, w których ciepło wytwarzane jest w kotłowniach opalanych tym samym paliwem - paliwem gazowym.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego przeanalizowano koszty przyjęte przez Przedsiębiorstwo za podstawę kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie.

Ostatecznie Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne 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.

Ustalone w taryfie dla ciepła Przedsiębiorstwa stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe powiększone zostały o koszt jednostkowy realizacji obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej, wynikających z ustawy z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.).

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.

Taryfa przedłożona przez Przedsiębiorstwo zawiera w szczególności elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 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 30 czerwca 2015 r., zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie, Al. Jerozolimskie 181, 02 - 222 Warszawa.
- 3) Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dziennikach Urzędowych Województw: Mazowieckiego, Pomorskiego, Warmińsko-Mazurskiego, Lubuskiego, Podkarpackiego, Lubelskiego, Śląskiego, Dolnośląskiego, Opolskiego, Kujawsko-Pomorskiego, Wielkopolskiego, Świętokrzyskiego, Łódzkiego i Zachodniopomorskiego.

- 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 Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej
i Ciepła

Adam Dobrowolski

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 11 grudnia 2013 r. na rachunek:

9510301508000000550024055

Radca Prezesa Renata Wysocka

Otrzymują:

1. Pan Remigijus Jakubauskas

Pani Małgorzata Niepytalska-Jaskuła

Pełnomocnicy Zarządu

Zespołu Zarządców Nieruchomości Sp. z o.o.

ul. Wolnej Wszechnicy 5

02 - 097 Warszawa

2. Wojewoda: Mazowiecki, Pomorski, Warmińsko-Mazurski, Lubuski, Podkarpacki, Lubelski, Śląski, Dolnośląski, Opolski, Kujawsko-Pomorski, Wielkopolski, Świętokrzyski, Łódzki i Zachodniopomorski

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15 stycznia 2014 r.

NR DRE-4210-72(8)/2013/2014/13859/IV/RWy

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor

Departamentu Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Adam Dobrowolski

ZESPÓŁ ZARZĄDCÓW NIERUCHOMOŚCI Sp. z o.o.

ul. Wolnej Wszechnicy 5, 02-097 Warszawa

Oddział .

ENERGETYKI CIEPLNEJ

TARYFA DLA CIEPŁA

w części dotyczącej źródeł ciepła zlokalizowanych w województwach:

- **pomorskim** (Czarne Świerczewskiego 1, Gdańsk ul. Grottgera 1e, Hel Steyera 7, Gdynia Argentyńska 1,2 i 4, Australijska 1, 3, 5, 6, 7 i 8, Bosmańska 41 AG A i 41 HL B);
- **warmińsko-mazurskim** (Bartoszyce Tartaczna 6, Morąg Wojska Polskiego 33, Giżycko Wojska Polskiego Moniuszki 4);
- **lubuskim** (Babimost Rynek 20, Sulechów Wojska Polskiego 16 oraz Wojska Polskiego 39b, Wędrzyn 8, 12, 42, 46 i 50, Żagań Brodatego 10 a-b, Karpińskiego 3-9 i Dworcowa 36, Kostrzyn nad Odrą Wyszyńskiego 28, Krosno Odrzańskie Poznańska 8-30);
- **podkarpackim** (Przemyśl I Armii WP 5a, Batorego 2, Słowackiego 94, Siemiradzkiego 11, Jarosław Bema 1, 1000, 3 Maja 8, Żurawica Sikorskiego 5, Nisko Sandomierska 20 AD);
- **lubelskim** (Dęblin Wiśłana 2, W-1, W-5, W-6, W-8, Hrubieszów Dwernickiego 91, Kraśnik Kolejowa 24);
- **śląskim** (Lubliniec 74 GPP 3);
- **dolnośląskim i opolskim** (Bolesławiec Andersa 14-16, Artyleryjska 4, Głogów Obrońców 15, Jelenia Góra Obrońców Pokoju 26a, Opole Niemodlińska 75, Świętoszów Klonowa, Szkolna, Świdnica Kotlarska 24, Wrocław Majchra 5a, Przybyszewskiego, Łączności 18, Poświęcka 17e,
- **mazowieckim** (Grójec Piłsudskiego 78, Sulejówek Czarnieckiego 41, Warszawa-Wesoła 153, 14, 154,155, Stara Miłosna Szkolna 14, Mińsk Mazowiecki Sobieskiego 85, Warszawa Chełmżyńska);
- **kujawsko-pomorskim** (Chełmno 3 Maja 8, Grudziądz Chełmińska 106, Toruń Wilhelminy Iwanowskiej 1,3,5,7);
- **wielkopolskim** (Nadarzyce 79, Biedrusko Świerczewskiego 92, Poznań Głuszyna 206, 232, Witkowo Magnoliowa 3C);
- **świętokrzyskim** (Kielce Wojska Polskiego 251a);
- **łódzkim** (Nowy Glinnik).
- **zachodnio-pomorskim** (Miroslawiec XXX –lecia LLP, Mrzeżyno Słoneczna 71, 84, Klubowa 75, Trzebiatów Kamieniecka 7, Kołobrzeg Artyleryjska 1 i Mazowiecka 2, Koszalin 4 Marca 20, Rogowo Kołobrzaska 55, Mosty Osiedle 14, Szczecin Wojska Polskiego 255, Świnoujście Moniuszki 11-14, Oleszno Polna 6+8).

CZEŚĆ I.

Objaśnienie pojęć i skrótów

- 1) **Ustawa** – Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 poz. 1059 z późn. zmianami);
- 2) **Ustawa o efektywności** – Ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.);
- 3) **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);
- 4) **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.);
- 5) **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;
- 6) **wytwórca ciepła** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła;
- 7) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 8) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;

- 9) **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;
- 10) **obiekt** – budynek lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- 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) **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;
- 13) **handlowa obsługa odbiorców** – czynności związane z :
- a) 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,
 - b) obliczaniem należności, wystawianiem faktur oraz egzekwowaniem należności,
 - c) wykonywaniem kontroli dotrzymywania warunków umowy i prawidłowości rozliczeń;
- 14) **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
- 15) **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;
- 16) **tabela regulacyjna** – przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych;
- 17) **warunki obliczeniowe** :
- a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywną temperaturę ciepłej wody;
- 18) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów,
- 19) **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,
- 20) **Sprzedawca ciepła** - Zespół Zarządców Nieruchomości 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, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW:

L.p.	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
Województwo pomorskie:		
1	P.C	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła zlokalizowanym w miejscowości Czarne, przy ul. Świerczewskiego 1 opalany gazem ziemnym wysoko-metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
2	P.G.G 1e	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła zlokalizowanym w miejscowości Gdańsk przy ul. Grottgera 1e , opalany gazem ziemnym wysoko-metanowym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane
3	P.GDY	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła, zlokalizowanych w miejscowości Gdynia przy ul. Argentyńskiej (1, 2 i 4), Australijskiej (1, 3, 5, 6, 7 i 8), Bosmańskiej 41 AG A i 41 HL B , opalanych gazem ziemnym wysoko - metanowym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w którym są one zlokalizowane
4	P.H.S7	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła zlokalizowanym w miejscowości Hel, ul. Steyera 7 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
Województwo warmińsko-mazurskie:		
5	WM.G.M4	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Giżycko, ul. Wojska Polskiego (Moniuszki 4) opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
6	WM.B.T 4	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Bartoszyce, przy ul. Tartacznej 4 opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
7	WM.M WP 33	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Morąg, przy ul. Wojska Polskiego 33 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
Województwo lubuskie:		
8	LB.KnO.W28	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Kostrzyn nad Odrą, ul. Wyszyńskiego 28 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
9	LB.KO	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Krosno Odrzańskie, ul. Poznańska 30 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
10	LB.S.WP16	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Sulechów, ul. Wojska Polskiego 16 , opalany gazem ziemnym zaazotowanym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
11	LB.S.WP39	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Sulechów, ul. Wojska Polskiego 39b , opalany gazem ziemnym zaazotowanym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

12	LB.W8	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Wędrzyn 8 opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
13	LB.W12	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Wędrzyn 12 opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
14	LB.W42	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Wędrzyn 42 opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
15	LB.W.46	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Wędrzyn 46 opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
16	LB.Ż.B10a-b	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Żagań, ul. Brodatego 10 a-b , opalany gazem ziemnym zaazotowanym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
17	LB.Ż.D36	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Żagań, ul. Dworcowa 36 , opalany gazem ziemnym zaazotowanym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
18	LB.Ż.K3-9	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Żagań, ul. Karpińskiego 3 – 9 , opalany gazem ziemnym zaazotowanym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
19	L.B.R20	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Babimost, ul. Rynek 20 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
20	L.W50	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Wędrzyn 50 opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.

Województwo podkarpackie:

21	P.P.Batorego	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Przemyśl przy ul. Batorego 2 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
22	P.P.Armii	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Przemyśl przy ul. I Armii Wojska Polskiego 5a , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
23	P.P.Siemiradzkiego	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Przemyśl przy ul. Siemiradzkiego 11 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
24	P.P.Słowackiego	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Przemyśl przy ul. Słowackiego 94 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
25	P.J.Bema	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Jarosław przy ul. Bema 1 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
26	P.J.1000	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Jarosław przy ul. 1000-lecia 3 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.

27	P.J.3Maja	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Jarosław przy ul. 3-Maja 8 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
28	P.Ż.Sikorskiego	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Żurawica przy ul. Sikorskiego 5 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
29	P.N.San20A	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Nisko przy ul. Sandomierskiej 20AD , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
Województwo lubelskie:		
30	L.D.W2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Dęblin ul. Wiślana 2 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
31	L.H.D91	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Hrubieszów, ul. Dwernickiego 91 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
32	L.K.K24	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła eksploatowanego przez sprzedawcę, zlokalizowanego w miejscowości Kraśnik przy ul. Kolejowa 24 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.

Województwo śląskie:

33	Ś.L.74GPP3	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Lublin , gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
----	------------	--

Województwo dolnośląskie i opolskie:

34	G 1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy, zlokalizowanych w miejscowościach: Bolesławiec przy ul. Andersa 14-16 i ul. Artyleryjskiej 4, Jelenia Góra przy ul. Obrońców Pokoju 26a, Świdnica przy ul. Kotlarskiej 24, Wrocław przy ul. Przybyszewskiego 96 , opalanych paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę lub instalacje odbiorcze.
35	G 2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła sprzedawcy, zlokalizowanych w miejscowościach: Świętoszów przy ul. Klonowej oraz ul. Szkolnej, Wrocław przy ul. Łączności 18, ul. Poświęckiej 17e, ul. Majchra 5a, Opole przy Niemodlińskiej 75 , opalanych paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę lub instalacje odbiorcze.
36	G 3	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Głogów przy ul. Obrońców Pokoju 15 , opalanej paliwem gazowym GZ 41,5, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.

Województwo mazowieckie:

37	M.W.C	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Warszawa przy ul. Chelmskiej opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W5), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
38	M.MM. S 85	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Mińsk Mazowiecki przy ul. Sobieskiego 85 opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W5), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.

39	M.W.WP. 154, 155	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Wesola przy ul Wojska Polskiego 154,155 opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W4), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
40	M.SM.S. 14	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Stara Miłosna przy ul Szkolna 14 opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W4), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5 MW źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
41	M.W.WP. 14	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Wesola przy ul Wojska Polskiego 14 opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5 MW źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
42	M.W.153	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Warszawa - Wesola, Plac Wojska Polskiego 153 opalanej paliwem gazowym GZ 50 (taryfa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze
43	M.S.41	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Sulejówkę, Plac Czarneckiego 41 opalanej paliwem gazowym GZ 50 (taryfa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
44	M.G.78	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Grójec przy ul. Piłsudskiego 78 opalanej paliwem gazowym GZ 50 (grupa taryfowa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.

Województwo kujawsko-pomorskie:

45	KP.CH	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Chelmno, przy ul. 3 Maja 8 opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
46	KP.G.CH	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Grudziądz, przy ul. Chelmińskiej 106 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.
47	KP.T.WI	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Toruń, przy ul. Wilhelminy Iwanowskiej 1, 3, 5, 7 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę.

Województwo wielkopolskie:

48	W.B.Ś	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Biedrusko, przy ul. Świerczewskiego 92 opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
49	W.P.G	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Poznań przy ul. Gluszyna 232 oraz przy ul. Gluszyna 206 , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę
50	W.W.M	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła sprzedawcy, zlokalizowanego w miejscowości Witkowo przy ul. Magnoliowej 3C , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasila bezpośrednio odbiorcę

Województwo świętokrzyskie:

51	Ś.K.WP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Kielce przy ul. Wojska Polskiego 251a , opalanej paliwem gazowym GZ 50, gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, źródło zasila bezpośrednio instalacje odbiorcze.
----	--------	--

Województwo łódzkie:

52	Ł.NG.	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Sprzedawcy ciepła, zlokalizowanego w miejscowości Nowy Glinnik opalanej paliwem gazowym GZ 50 (taryfa W6A), gdzie zainstalowana moc cieplna jest poniżej 5MW, zaś źródło zasilą bezpośrednio instalacje odbiorcze.
----	-------	--

Województwo zachodnio-pomorskie:

53	Z.K.A1	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Kołobrzeg, ul. Artyleryjska 1 , opalany gazem ziemnym zaazotowanym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
54	Z.K.M2	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Kołobrzeg, ul. Mazowiecka 2 , opalany gazem ziemnym zaazotowanym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
55	Z.K.4M20	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Koszalin, ul. 4 Marca 20 , opalany gazem ziemnym zaazotowanym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
56	Z.M.14	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Mosty Osiedle 14 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
57	Z.M.K75	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Mrzeżyno, ul. Klubowa 75 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
58	Z.R.K55	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Rogowo, ul. Kołobrzaska 55 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
59	Z.Ś.M11-14	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Świnoujście, ul. Moniuszki 11-14 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
60	Z.SZ.WP255	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Szczecin, ul. Wojska Polskiego 255 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
61	Z.M.S71	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Mrzeżyno, ul. Słoneczna 71 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
62	Z.M.S84	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Mrzeżyno, ul. Słoneczna 84 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
63	Z.T.K7	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Trzebiatów, ul. Kamieniecka 7 , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.
64	Z.M.XXX-lecia	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła, zlokalizowanym w miejscowości Mirosławiec Osiedle XXX-lecia LLP , opalany gazem ziemnym wysoko – metanowym, dostarczane jest do obiektów poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze.

2. Odnawialne źródła ciepła:

L.p.	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
Województwo zachodnio-pomorskie:		
1	Z.OZC.O	odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane z odnawialnego źródła ciepła (źródło geotermalne-pompy ciepła) eksploatowanego przez sprzedawcę zlokalizowanego w miejscowości Oleszno (ul. Polna 6 i 8) dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.
2	W.N	odbiorcy ciepła wytwarzanego w odnawialnym lokalnym źródle ciepła, zlokalizowanym

		w Nadarzycach 79,
--	--	-------------------

3. Grupowe węzły ciepłne:

L.p.	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
Województwo lubelskie:		
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 ciepłne i zewnętrzne instalacje odbiorcze zlokalizowane w miejscowości Dęblin (przy ul. Urbanowicza – W1, 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 wysokość stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców ustalono zgodnie z § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego – źródła ciepła

L.p.	grupa odbiorców	stawka opłaty za ciepło	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną
		zł/GJ	zł/MW/m-c
		netto	netto
Województwo pomorskie:			
1	P.C	63,33	13 276,97
2	P.G.G 1e	70,67	9 488,60
3	P.GDY	64,73	9 902,96
4	P.H.S7	64,82	14 154,44
Województwo warmińsko-mazurskie:			
5	WM.G.M4	60,84	8 561,83
6	WM.B.T 4	83,04	15 485,67
7	WM.M WP 33	63,78	10 460,84
Województwo lubuskie:			
8	L.B.KnO.W28	73,56	15 023,69
9	LB.KO	76,97	14 762,39
10	LB.S.WP16	56,85	21 615,97
11	LB.S.WP39	56,96	11 062,22
12	LB.W8	69,49	11 534,65
13	LB.W12	73,21	8 047,15
14	LB.W42	74,23	9 699,94
15	LB.W46	69,29	10 727,16
16	LB. Ż.B10a-b	56,88	16 366,54
17	LB.ŻD36	53,41	11 592,47
18	LB.Ż.K3-9	53,32	11 981,25
19	L.B.R20	60,91	10 512,70
20	L.W50	80,28	11 786,89

Województwo podkarpackie:			
21	P.P.Batorego	59,44	16 887,20
22	P.P.Armii	64,70	10 850,95
23	P.P.Siemiradzkiego	68,14	12 273,00
24	P.P.Słowackiego	72,67	9 188,47
25	P.J.Bema	73,86	15 264,88
26	P.J.1000	66,83	11 163,04
27	P.J.3Maja	60,20	10 048,88
28	P.Ż.Sikorskiego	64,19	11 150,08
29	P.N.San20A	62,83	10 832,95
Województwo lubelskie:			
30	L.D.W2	61,95	11 251,77
31	L.H.D91	66,87	15 697,74
32	L.K.K24	66,11	12 555,05
Województwo śląskie:			
33	Ś.L.74GPP3	63,24	12 166,46
Województwo dolnośląskie i opolskie:			
34	G 1	59,32	10 304,46
35	G 2	62,74	13 218,82
36	G 3	54,39	8 819,55
Województwo mazowieckie:			
37	M.W.C	56,35	7 521,37
38	M.MM. S 85	56,70	10 246,63
39	M.W.WP. 154, 155	55,87	9 510,89
40	M.SM.S. 14	54,93	11 711,87
41	M.W.WP.14	60,99	8 761,05
42	M.W.WP. 153	60,96	10 646,91
43	M.S.41	82,47	10 961,49
44	M.G.78	65,05	12 379,92
Województwo kujawsko-pomorskie:			
45	KP.CH	59,02	14 267,87
46	KP.G.CH	58,13	12 321,26
47	KP.T.WI	58,85	10 386,73
Województwo wielkopolskie:			
48	W.B.Ś	65,17	14 272,28
49	W.P.G	69,78	10 060,94
50	W.W.M.	55,12	9 623,69
Województwo świętokrzyskie:			
51	Ś.K.WP	68,00	10 274,09
Województwo łódzkie:			

52	L.NG.	57,94	13 167,15
Województwo zachodnio-pomorskie:			
53	Z.K.A1	58,70	20 577,97
54	Z.K.M2	51,12	8 857,76
55	Z.K.4M20	62,13	12 757,07
56	Z.M.14	65,53	16 044,05
57	Z.M.K75	65,62	12 098,28
58	Z.R.K55	70,05	12 449,48
59	Z.Ś.M11-14	57,23	11 462,63
60	Z.SZ.WP255	59,79	11 937,83
61	Z.M.S71	62,38	10 553,25
62	Z.M.S84	62,18	8 892,78
63	Z.T.K7	62,54	9 112,27
64	Z.M.XXX-lecia	69,02	11 112,49

Ustalane 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. 6 i 7 rozporządzenia taryfowego – odnawialne źródła energii:

L.p.	grupa odbiorców	stawka opłaty za ciepło	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą
		zł/GJ	zł/MW/m-c
		netto	netto
Województwo zachodnio-pomorskie:			
1	Z.OZC.O	78,82	10 176,39
L.p.	grupa odbiorców	miesięczna zł / m²	sezonowa zł / m²
		netto	netto
Województwo wielkopolskie:			
1	W.N.	1,35	5,40

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

3. 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 opłat zmiennych za usługi przesyłowe	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe
		zł/GJ	zł/MW/m-c
		netto	netto
Województwo lubelskie:			

1	L.D.W1	12,92	3 855,49
---	--------	-------	----------

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.W1, oprócz w/w stawek opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe, stosowane będą ceny za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła oraz stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe wg taryfy LUBREM Sp. j. K. Dębski J. Klepacki z Lublina.

4. 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

1. Ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła

i standardów jakościowych obsługi odbiorców, oraz sposobów załatwiania reklamacji, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

2. 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

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.

2. 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.

Warszawa 2014r.