



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA LUBUSKIEGO

---

Gorzów Wielkopolski, dnia 26 sierpnia 2015 r.

Poz. 1473

### **DECYZJA NR OSZ-4210-12(12)/2015/1249/XIII-1330/SR PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 26 sierpnia 2015 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012r., poz. 1059 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013r., poz. 267 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Oddziału Elektrociepłownia Gorzów zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem” zawartego w piśmie z dnia 25 maja 2015r. (pismo znak: F/FOS/JŁ/924/2015), uzupełnionego pismami z dnia 25 czerwca 2015r. (pismo znak: F/FOS/IJ/1090/2015), z dnia 28 lipca 2015r. (pismo znak: F/FOS/IJ/1290/2015) oraz z dnia 18 sierpnia 2015r. (pismo znak: F/FOS/IJ/1358/2015), w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

#### **zatwierdzam:**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

#### **UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, w dniu 25 maja 2015r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

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 ustawy Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010r. Nr 194, poz. 1291).

Ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne przy zastosowaniu uproszczonego sposobu kalkulacji cen ciepła, o których mowa w § 13 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ceny ciepła wytwarzanego w pozostałych źródłach ciepła oraz stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, na podstawie porównania uzasadnionych jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa i odpowiada okresowi stosowania taryfy wskazanemu w § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

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).
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 zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres: Północno - Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie, ul. Żubrów 3, 71-617 Szczecin.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.
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 Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Szczecinie  
*Anna Bródka*



**I. Informacje ogólne**

1. Taryfa zawiera ceny i stawki opłat za ciepło dostarczane odbiorcom przez PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Gorzów, działający na podstawie koncesji udzielonych decyzjami Prezesa URE w zakresie:

**wytwarzania ciepła** Nr WCC/254/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. zmienioną decyzjami z dnia:

06 stycznia 2000 r. Nr WCC/254A/1249/W/1/2/2000/AS,  
27 kwietnia 2005 r. Nr WCC/254B/1249/W/2/2005/BT,  
23 października 2007 r. Nr WCC/254-ZTO/1249/W/OŁO/2007/PKo,  
16 grudnia 2008 r. Nr WCC/254-ZTO-A/1249/W/OŁO/2008/BW,  
04 maja 2009 r. Nr WCC/254-ZTO-B/1249/W/OŁO/2009/TB,  
2 kwietnia 2010 r. Nr WCC/254-ZTO-C/1249/W/OŁO/2010/LK,  
31 sierpnia 2010 r. Nr WCC/254-ZTO-D/1249/W/3/2010/PP,  
17 września 2010 r. Nr WCC/254-ZTO-E/1249/W/3/2010/MOS,  
30 grudnia 2010 r. Nr WCC/254-ZTO-F/1249/W/OŁO/2010/KK,  
24 marca 2011 r. Nr WCC/254-ZTO-G/1249/W/OŁO/2011/KK,  
18 lipca 2011 r. Nr WCC/254-ZTO-H/1249/W/OŁO/2011/KK,  
19 lipca 2011 r. Nr WCC/254-ZTO-I/1249/W/OŁO/2011/KK,  
10 sierpnia 2011 r. Nr WCC/254-ZTO-J/1249/W/OŁO/2011/KK,  
13 marca 2012 r. Nr WCC/254-ZTO-J/1249/W/3/2011/2012/AWŚ,  
16 maja 2012 r. Nr WCC/254-ZTO-K/1249/W/6/2012/MD,  
15 czerwca 2012 r. Nr WCC/254-ZTO-L/1249/W/3/2012/PP,  
23 kwietnia 2013 r. Nr WCC/254-ZTO-L/1249/W/DSW/2013/AŚ,  
05 czerwca 2013 r. Nr WCC/254-ZTO-M/1249/W/DSW/2013/AŚ,  
29 sierpnia 2013 r. Nr WCC/254-ZTO-N/1249/W/OŁO/2013/KK,  
06 grudnia 2013 r. Nr WCC/254-ZTO-O/1249/W/OŁO/2013/KK,  
13 marca 2014 r. Nr WCC/254-ZTO-P/1249/W/DSW/2014/AŚ,  
31 marca 2014 r. Nr WCC/254-ZTO-Q/1249/W/DSW/2014/BGr,  
13 czerwca 2014 r. Nr WCC/254-ZTO-R/1249/W/OŁO/2014/KK,  
27 czerwca 2014 r. Nr WCC/254-ZTO-S/1249/W/DSW/2014/AŚ,  
17 września 2014 r. Nr WCC/254-ZTO-T/1249/W/DSW/2014/AK,  
17 listopada 2014 r. Nr WCC/254-ZTO-U/1249/W/OŁO/2014/KK,  
04 marca 2015 r. Nr WCC/254-ZTO-W/1249/W/OŁO/2015/KK,  
27 kwietnia 2015 r. Nr WCC/254-ZTO-X/1249/W/OŁO/2015/KK.

**przesyłania i dystrybucji ciepła** Nr PCC/267/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. zmienioną decyzjami z dnia:

06 sierpnia 1999 r. Nr PCC/267/S/1249/U/3/99,  
06 stycznia 2000 r. Nr PCC/267A/1249/W/1/2/2000/AS,  
27 kwietnia 2005 r. Nr PCC/267B/1249/W/2/2005/BT,  
23 października 2007 r. Nr PCC/267-ZTO/1249/W/2/2007/PKo,  
16 grudnia 2008 r. Nr PCC/267-ZTO-A/1249/W/OŁO/2008/BW,  
31 sierpnia 2010 r. Nr PCC/267-ZTO-B/1249/W/2/2010/IB,  
17 września 2010 r. Nr PCC/267-ZTO-C/1249/W/2/2010/UA,  
08 grudnia 2010 r. Nr PCC/267-ZTO-D/1249/W/OŁO/2010/KK,  
19 lipca 2011 r. Nr PCC/267-ZTO-E/1249/W/OŁO/2011/KK,  
17 maja 2012 r. Nr PCC/267-ZTO-F/1249/W/OŁO/2012/KK,

  
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

  
Energetyka Konwencjonalna S.A.

  
PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.

14 czerwca 2013 r. PCC/267-ZTO-G/1249/W/OŁO/2013/KK.

**obrotu ciepłem** Nr OCC/333/854/W/OŁO/2007/PL z dnia 12 lipca 2007 r. zmienioną decyzjami z dnia:

10 grudnia 2008 r. Nr OCC/333A/845/W/OŁO/2008/TB,

31 sierpnia 2010 r. Nr OCC/333-ZTO/1249/W/2/2010/IB,

14 czerwca 2013 r. Nr OCC/333-ZTO-A/1249/W/OŁO/2013/KK.

2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
  - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059 ze zmianami),
  - 2) 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. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
  - 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. Nr 16, poz. 92), zwanego w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
3. Określone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się dla poszczególnych grup odbiorców, odpowiednio do zakresu świadczonych usług.
4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## II. Objaśnienie pojęć użytych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię cieplną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2) **sprzedawca** - PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. Oddział Elektrociepłownia Gorzów Wlkp. - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach,
- 3) **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 4) **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
- 5) **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- 6) **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,
- 7) **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- 8) **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,

- 9) **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
- 10) **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.
- 11) **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
- 12) **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.
- 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** - 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.
- 15) **przyłączeniowa moc cieplna** - moc cieplną ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla danej sieci ciepłowniczej na podstawie zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do tej sieci, po uwzględnieniu strat mocy cieplnej podczas przesyłania ciepła tą siecią oraz niejednoczesności występowania szczytowego poboru mocy cieplnej u odbiorców.
- 16) **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.
- 17) **sezon grzewczy** - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

### III. Podział odbiorców ciepła na grupy taryfowe

Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany został według następujących kryteriów:

- 1) rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów,
- 2) źródeł ciepła,
- 3) miejsca dostarczania ciepła.

#### Oznaczenie grup taryfowych:

- A** - odbiorcy zasilani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6 i w ciepłowni Zakanale przy ul. Małorolnych 20a,
- B** - odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w lokalnych kotłowniach gazowych zlokalizowanych w Gorzowie Wlkp. przy ulicach: Sikorskiego

80, Krótka 12, Teatralna 28, Kostrzyńska 4, Głowackiego 4, Borowskiego 31, Małyszynska 8, Armii Polskiej 38, Chrobrego 6, Łokietka 28, Roosevelta 15, Szczecińska 25, Grottera 5, Wyszyńskiego 22/23, Wyszyńskiego 123 i K. Wielkiego 48, a także w Lipkach Wielkich przy ul. Szosowej 105.

- C** - odbiorcy zasilani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w lokalnej kotłowni miałowej zlokalizowanej w Marwicach.
- D** - odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci pary wodnej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6.

#### Wykaz grup odbiorców

Lp.	Symbol grupy taryfowej	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	Grupa odbiorców A1	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6 i w ciepłowni Zakanale przy ul. Małorolnych 20a; miejscem dostarczania ciepła są węzły, obsługujące jeden obiekt, stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę
2.	Grupa odbiorców A2	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6 i w ciepłowni Zakanale przy ul. Małorolnych 20a; miejscem dostarczania ciepła są grupowe węzły ciepłownicze wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi, stanowiącymi własność sprzedawcy i eksploatowanymi przez sprzedawcę
3.	Grupa odbiorców A3	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6 i w ciepłowni Zakanale przy ul. Małorolnych 20a; miejscem dostarczania ciepła jest sieć ciepłownicza, stanowiąca własność sprzedawcy i eksploatowana przez sprzedawcę
4.	Grupa odbiorców A4	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6 i w ciepłowni Zakanale; odbiorcy zasilani bezpośrednio ze źródeł ciepła, stanowiących własność sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę
5.	Grupa odbiorców B	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w kotłowniach gazowych, stanowiących własność sprzedawcy i eksploatowanych przez sprzedawcę; rozliczanie według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego
6.	Grupa odbiorców C	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci wody grzewczej w kotłowni miałowej, stanowiącej własność sprzedawcy i eksploatowanej przez sprzedawcę; rozliczanie według § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego
7.	Grupa odbiorców D1	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci pary wodnej 0,4 MPa w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; odbiorcy zasilani bezpośrednio ze źródła ciepła, stanowiącego własność sprzedawcy i eksploatowanego przez sprzedawcę
8.	Grupa odbiorców D2	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło wytwarzane w postaci pary wodnej 1,2 MPa w źródle ciepła zlokalizowanym w Gorzowie Wlkp. przy ul. Energetyków 6; odbiorcy zasilani bezpośrednio ze źródła ciepła, stanowiącego własność sprzedawcy i eksploatowanego przez sprzedawcę

## IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

## Grupa taryfowa A1 (indywidualne węzły ciepłne)

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	85 893,36
		rata-zł/MW/m-c	7 157,78
2.	Cena ciepła	zł/GJ	22,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	9,55
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	40 784,04
		rata-zł/MW/m-c	3 398,67
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,45

## Grupa taryfowa A2 (grupowe węzły ciepłne)

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	85 893,36
		rata-zł/MW/m-c	7 157,78
2.	Cena ciepła	zł/GJ	22,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	9,55
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	49 558,56
		rata-zł/MW/m-c	4 129,88
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,24

**Grupa taryfowa A3 (sieci ciepłownicze)**

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	85 893,36
		rata-zł/MW/m-c	7 157,78
2.	Cena ciepła	zł/GJ	22,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	9,55
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	12 835,92
		rata-zł/MW/m-c	1 069,66
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	3,77

**Grupa taryfowa A4 (źródła ciepła)**

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	85 893,36
		rata-zł/MW/m-c	7 157,78
2.	Cena ciepła	zł/GJ	22,76
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	9,55

**Grupa taryfowa B (lokalne kotłownie gazowe)**

Lp.	Stawki opłat	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	7 441,82
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	66,39

**Grupa taryfowa C (lokalna kotłownia miałowa)**

Lp.	Stawki opłat	Jednostka miary	Stawki opłat netto
1	2	3	4
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/m-c	16 116,74
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	49,86

**Grupa taryfowa D1 (para 0,4 MPa)**

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	114 813,72
		rata-zł/MW/m-c	9 567,81
2.	Cena ciepła	zł/GJ	24,47
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,09

**Grupa taryfowa D2 (para 1,2 MPa)**

Lp.	Ceny	Jednostka miary	Ceny netto
1	2	3	4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	113 812,56
		rata-zł/MW/m-c	9 484,38
2.	Cena ciepła	zł/GJ	27,32
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,09

**V. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej**

Średnica przyłącza	Stawki opłat netto
[mm]	[zł/m]
32	144,36
40	149,10
50	154,84
65	176,74

**VI. Zasady ustalania opłat za ciepło**

1. Zasady rozliczeń z odbiorcami ciepła, rodzaj pobieranych opłat oraz sposób ich obliczania przez sprzedawcę są określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
2. Opłata za przyłączenie do sieci określana jest jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za przyłączenie do sieci, ustalonej w taryfie dla danego przyłącza.

**VII. Warunki stosowania cen i stawek opłat**

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.  
Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
  - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
  - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepłastosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

**VIII. Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat**

1. O zmianie cen i stawek opłat sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.
2. Sprzedawca wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Lubuskiego.