

**INFORMACJA**  
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**  
**o decyzji Nr OSZ-4210-11(11)/2009/417/VIII/BO**  
**z dnia 1 czerwca 2009 r.**

Informuje się, iż w dniu 1 czerwca 2009 r. została wydana decyzja zatwierdzająca taryfę dla ciepła, ustaloną przez Zakład Energetyki Ciepłej Spółkę z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Białogardzie o następującej treści:

**DECYZJA**  
**Nr OSZ-4210-11(11)/2009/417/VIII/BO**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 oraz art. 45 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217; z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905; z 2008 r. Nr 180, poz. 1112 i Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11 i Nr 69, poz. 586) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071; z 2001 r. Nr 49, poz. 509; z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387; z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660; z 2004 r. Nr 162, poz. 1692; z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 26 marca 2009 r. Zakładu Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Białogardzie posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000054708;
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 672-000-63-24,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym” postanawiam:

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji;
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła na okres do 30 czerwca 2010 r.

**UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Spółka z o. o. z siedzibą w Białogardzie, posiadającego koncesję z dnia 9 października 1998 r. Nr WCC / 234 / 417 / U / 1 / 98 / RG (zmienioną decyzjami z dnia 16 grudnia 1998 r. Nr WCC / 234A / 417 / U / 1 / 98 / RG, z dnia 25 maja 1999 r. Nr WCC / 234B / 417 / U / 3 / 99, z dnia 9 kwietnia 2001 r. Nr WCC / 234C / 417 / W / 3 / 2001 / RW, z dnia 7 czerwca 2001 r. Nr WCC / 234D / 417 / W / 3 / 2001 / RW, z dnia 20 lutego 2002 r. Nr WCC / 234E / 417 / W / 3 / 2002 / BP, z dnia 9 stycznia 2003 r. Nr WCC / 234F / 417 / W / OSZ / 2003 / BSt, z dnia 16 czerwca 2003 r. Nr WCC / 234G / 417 / W / OSZ / 2003 / AB, z dnia 7 maja 2004 r. WCC / 234H / 417 / W / OSZ / 2004 / JC, z dnia 27 marca 2006 r. Nr WCC / 234I / 417 / OSZ / W / 2006 / EŻ, z dnia 17 listopada 2006 r. Nr WCC / 234J / 417 / W / OSZ / 2006 / AB oraz z dnia 13 sierpnia 2007 r. Nr WCC / 234-ZTO / 417 / W / OSZ / 2007 / BK) na wytwarzanie ciepła i Nr PCC / 248 / 417 / U / 1 / 98 / RG (zmienioną decyzjami: z dnia 25 maja 1999 r. Nr PCC / 248A / 417 / U / 3 / 99, z dnia 7 maja 2004 r. Nr PCC / 248B / 417 / W / OSZ / 2004 / JC oraz z dnia 13 sierpnia 2007 r. Nr WCC / 248-ZTO / 417 / W / 2007 / BK) na przesyłanie i dystrybucję ciepła, w dniu 30 marca 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne było wzywane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” do uzupełnienia wniosku, złożenia wyjaśnień oraz dokonania poprawek w dniach 9 kwietnia 2009 r., 24 kwietnia 2009 r. oraz 14 maja 2009 r.

Odpowiedzi Przedsiębiorstwa energetycznego oraz dodatkowe wyjaśnienia wpłynęły do Oddziału Terenowego URE w dniach 20 kwietnia 2009 r., 8 maja 2009 r., 25 maja 2009 r. oraz 28 maja 2009 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ust. 1 - 5 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności, 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 do dnia 30 czerwca 2010 r. zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego. Ustalony termin umożliwi obowiązywanie taryfy dla ciepła przez okres co najmniej 12 miesięcy oraz weryfikację kosztów stanowiących podstawę ustalenia stawek opłat po upływie terminu ich stosowania.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

## **POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji Przedsiębiorstwu energetycznemu przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiam przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związku ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie ul. Żubrów 3, 71 - 617 Szczecin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia na koszt Przedsiębiorstwa energetycznego w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Zachodniopomorskiego.

**Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**DYREKTOR  
PÓLNOCNO-ZACHODNIEGO ODDZIAŁU TERENOWEGO  
Z SIEDZIBĄ W SZCZECINIE**

**Witold Kępa**



- 6) źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- 7) sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- 8) przyłączy - 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;
- 9) 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;
- 10) grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- 11) 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;
- 12) 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;
- 13) obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- 14) 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;
- 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) 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;
- 17) warunki obliczeniowe:
  - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywną temperaturę ciepłej wody;
- 18) obliczeniowe natężenie przepływu nośnika ciepła - największe natężenie przepływu nośnika ciepła, odpowiadające w przypadku:
  - a) sieci ciepłowniczej - przyłączeniowej mocy cieplnej i parametrom nośnika ciepła dostarczanego ze źródła ciepła do tej sieci, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
  - b) węzła cieplnego - zamówionej mocy cieplnej dla obiektu lub obiektów zasilanych z tego węzła cieplnego oraz parametrom nośnika ciepła dostarczanego do tego węzła, określonym w tabeli regulacyjnej dla warunków obliczeniowych,
  - c) obiektu zasilanego z grupowego węzła cieplnego za pośrednictwem eksploatowanej przez przedsiębiorstwo energetyczne zewnętrznej instalacji odbiorczej - zamówionej mocy cieplnej dla potrzeb ogrzewania tego obiektu oraz parametrom wody dostarczanej z grupowego węzła cieplnego do instalacji centralnego ogrzewania, określonym dla warunków obliczeniowych na podstawie danych projektowych dla tej instalacji;
- 19) tabela regulacyjna - przedstawioną w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych;
- 20) sezon grzewczy - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów;
- 21) system ciepłowniczy - sieć ciepłowniczą oraz współpracujące z tą siecią urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania lub odbioru ciepła;
- 22) Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

### C.1. Zestawienie źródeł ciepła

Lp.	Nazwa źródła	Charakterystyka źródła	Lokalizacja źródła
1	KR 01	Rejonowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-30	ul. Kołobrzeska
2	KO 02	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Zamojskiego
3	KO 03	Osiedlowe źródło ciepła opalane miałem węglowym	ul. Chopina
4	KO 04	Osiedlowe źródło ciepła opalane miałem węglowym	ul. Bolesława Śmiałego.
5	KO 05	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Sikorskiego
6	KO 06	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Obotrytów
7	KO 07	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Raczyńskiego
8	KO 08	Osiedlowe źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Reymonta 1
9	KL 11	Lokalne źródło ciepła opalane olejem opałowym lekkim	ul. Fabryczna 1
10	KL 12	Lokalne źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Kisielice Duże 6
11	KL 13	Lokalne źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Lipowa 27
12	KL 14	Lokalne źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Wojska Polskiego 14
13	KL 18	Źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Plac Wolności 1
14	KL 19	Lokalne źródło ciepła opalane olejem opałowym lekkim	ul. Piłsudskiego 19
15	KL 20	Lokalne źródło ciepła opalane gazem ziemnym GZ-35	ul. Batalionów Chłopskich 20

### C.2. Podział na grupy odbiorców

Grupa odbiorców	Charakterystyka odbiorców
<b>A1</b>	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowej KR 01 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
<b>A2</b>	Odbiorcy zasilani z kotłowni rejonowej KR 01 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
<b>B1</b>	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 02 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
<b>B2</b>	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 02 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność sprzedawcy i eksploatowane przez sprzedawcę.
<b>C</b>	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 03 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.
<b>D</b>	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 04 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność sprzedawcy i eksploatowaną przez sprzedawcę. Miejscem dostarczenia ciepła są indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorcy i eksploatowane przez odbiorcę.

<b>E</b>	Odbiorcy zasilani z kotłowni osiedlowej KO 05 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność odbiorcy i eksploatowaną przez odbiorcę. Miejscem odbioru ciepła są zawory odcinające na wyjściu z kotłowni.
<b>F</b>	Odbiorcy zasilani z kotłowni KO 06, KO 07, KO 08, KL 12, KL 13, KL 14, KL 18, KL 20.
<b>G</b>	Odbiorcy zasilani z kotłowni KL 11, KL 19.

#### D. Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

##### 1. Ceny i stawki opłat.

##### 1.1 Grupa taryfowa A1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	<b>83.508,69</b> <b>6.959,06</b>	<b>101.880,60</b> <b>8.490,05</b>
2.	Cena ciepła	zł/GJ	<b>38,15</b>	<b>46,54</b>
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>17,40</b>	<b>21,23</b>
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	<b>11.327,14</b> <b>943,93</b>	<b>13.819,11</b> <b>1.151,59</b>
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	<b>5,26</b>	<b>6,42</b>

\* ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

##### 1.2 Grupa taryfowa A2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	<b>83.508,69</b> <b>6.959,06</b>	<b>101.880,60</b> <b>8.490,05</b>
2.	Cena ciepła	zł/GJ	<b>38,15</b>	<b>46,54</b>
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>17,40</b>	<b>21,23</b>
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	<b>13.514,33</b> <b>1.126,19</b>	<b>16.487,48</b> <b>1.373,96</b>
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	<b>6,03</b>	<b>7,36</b>

\* ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

##### 1.3. Grupa taryfowa B1

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	<b>87.345,14</b> <b>7.278,76</b>	<b>106.561,07</b> <b>8.880,09</b>
2.	Cena ciepła	zł/GJ	<b>44,19</b>	<b>53,91</b>
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	<b>17,40</b>	<b>21,23</b>
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	<b>9.486,68</b> <b>790,56</b>	<b>11.573,75</b> <b>964,48</b>
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	<b>5,56</b>	<b>6,78</b>

\* ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

1.4. Grupa taryfowa B2

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	87.345,14 7.278,76	106.561,07 8.880,09
2.	Cena ciepła	zł/GJ	44,19	53,91
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	17,40	21,23
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	14.061,65 1.171,80	17.155,21 1.429,60
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,50	7,93

\* ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

1.5. Grupa taryfowa C

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	65.420,88 5.451,74	79.813,47 6.651,12
2.	Cena ciepła	zł/GJ	39,88	48,65
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	17,40	21,23
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	11.184,83 932,07	13.645,49 1.137,12
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,62	8,08

\* ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

1.6. Grupa taryfowa D

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny i stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	76.658,50 6.388,21	93.523,37 7.793,61
2.	Cena ciepła	zł/GJ	38,72	47,24
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	17,40	21,23
4.	Stała stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/MW/rok rata – zł/MW/ m-c	15.109,42 1.259,12	18.433,49 1.536,12
5.	Zmienna stawka opłaty za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,29	8,89

\* ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

1.7. Grupa taryfowa E

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Ceny ciepła	
			Netto	Brutto*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok rata – zł/MW/m-c	108.783,11 9.065,26	132.715,39 11.059,62
2.	Cena ciepła	zł/GJ	45,32	55,29
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	17,40	21,23

\* ceny ciepła brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

1.8. Grupa taryfowa F

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	5.083,09	6.201,37
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	48,96	59,73

\* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

### 1.9. Grupa taryfowa G

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat	
			Netto	Brutto*
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	7.893,08	9.629,56
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	58,37	71,21

\* stawki opłat brutto zawierają podatek VAT w wysokości 22%

### 2.0 Stawki za przyłączenie do sieci

Lp.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	Stawki opłat
			netto *
1.	Przyłącze o średnicy DN 25	zł/mb przyłącza	191,71
2.	Przyłącze o średnicy DN 32	zł/mb przyłącza	206,71
3.	Przyłącze o średnicy DN 40	zł/mb przyłącza	277,41

\* do stawki opłat sprzedawca będzie doliczać podatek VAT zgodnie z obowiązującym przepisami.

Zgodnie z art. 7 pkt 11 Ustawy Prawo energetyczne przedsiębiorstwo w umowie o przyłączenie do sieci ciepłowniczej może stosować stawki niższe niż ustalone na podstawie wyżej wymienionych zasad.

## E. Zasady ustalania cen i stawek opłat

1. Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc cieplną, pobierana w każdym miesiącu stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla danej grupy taryfowej zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

2. Opłata za ciepło, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej lub stawki opłaty za ciepło dla danej grupy taryfowej, zasilanej ze źródła ciepła, o którym mowa w § 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego.

3. Opłata za nośnik ciepła, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła dostarczonego do napełniania i uzupełnienia ubytków wody w instalacjach odbiorczych, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w węźle cieplnym oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

4. Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe, pobierana w każdym miesiącu stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

5. Opłata zmienna za usługi przesyłowe, pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego lub do zewnętrznych instalacji odbiorczych, albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

## F. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Standardy jakościowe rozliczeń z odbiorcami.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

Zasady prowadzenia rozliczeń z odbiorcami.



W przypadku:

- 1) niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła;
- 2) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;
- 3) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy;
- 4) nielegalnego poboru ciepła

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

#### **G. Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat**

1. O zmianie cen i stawek opłat, sprzedawca powiadomi odbiorcę pisemnie na co najmniej 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 Zachodniopomorskiego.