

Augustów, 13. maja 2022 r.

OP.0003.25.2022

**Pan**

**Adam Sieńko**

**Radny**

**Rady Miejskiej w Augustowie**

Odpowiadając na Pana interpelację z dnia 28.04.2022 r. (data wpływu 29.04.2022 r.) w załączeniu przesyłam odpowiedź Prezesa Zarządu Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „GIGA” Sp. z o.o. w Augustowie Pana Artura Sofińskiego.

Z poważaniem

**BURMISTRZ**  
**Miasta Augustowa**  
*Miroslaw Karolczuk*





# MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ „GIGA” SP. Z O.O. W AUGUSTOWIE

ul. Obrońców Westerplatte 16, 16-300 AUGUSTÓW

tel. (87)6447930, (87)6447781, fax. (87)6433781, e-mail: [sekretariat@mpec.augustow.pl](mailto:sekretariat@mpec.augustow.pl)

Regon 790272301; KRS 0000172605; NIP 846-000-03-07

Konto bankowe: PKO BP 38 1020 1332 0000 1402 0263 5969 ; Kapitał Zakładowy: 4262000 zł

L.dz. 1061/2022

Augustów 11.05.2022r.

**Burmistrz Miasta Augustowa**

**ul. Młyńska 35**

**16-300 Augustów**

Dotyczy: interpelacji Adama Sieńki z 28.04.2022r. Pana Adama Sieńko Radnego Rady Miejskiej w Augustowie

Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej "GIGA" sp. z o.o. w Augustowie przesyła odpowiedzi na pytania zawarte w otrzymanej dnia 02.05.2022 interpelacji Pana Radnego Adama Sieńko z dnia 28.04.2022 - OP.0003.25.2022.

**1. Proszę o przedstawienie wyliczeń nowej taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo Giga, przedstawionej do zatwierdzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki zgodnie z Decyzją z 15.04.2022 roku. Proszę o wskazanie głównych czynników wpływających na nową taryfę w porównaniu z taryfą dotychczas obowiązującą i ich udziału w wysokości nowej taryfy dla ciepła.**

W trakcie postępowania administracyjnego, Urząd Regulacji Energetyki ustalił, że Przedsiębiorstwo opracowało nową taryfę zgodnie z zasadami określonymi w ustawie - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zm.). Ustalone w nowej taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych przychodów i kosztów prowadzenia działalności związanej z wytwarzaniem oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, tj. zgodnie z § 11 i § 12 rozporządzenia taryfowego. Głównymi czynnikami, wpływające na poziom cen i stawek opłat w taryfie zatwierdzonej decyzją z 15 kwietnia 2022 r. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, są planowane koszty na pierwszy rok stosowania taryfy. Poniżej, w tabeli, przedstawiono wybrane koszty, które uległy istotnej zmianie w porównaniu do kosztów planowanych w taryfie obowiązującej do 30 kwietnia 2022 roku.

L.p.	Koszty	plan taryfy obowiązującej do 30 kwietnia 2022	udział w kosztach razem	plan na pierwszy rok stosowania taryfy – od 1 maja 2022	udział w kosztach razem	zmiana kosztów w taryfach
[1]	[2]	[3]	[3]/k. razem	[4]	[4]/k. razem	[4]/[3]
1.	Amortyzacja	1 365 790,83	5,89%	1 242 820,51	3,89%	91,00%
2.	Wynagrodzenia i świadczenia	4 685 867,01	20,20%	4 945 015,59	15,46%	105,53%
3.	Usługi obce, w tym:	1 335 534,86	5,76%	632 666,53	1,98%	47,37%

	a) pozostałe usługi obce	304 280,12	1,31%	498 454,53	1,56%	163,81%
4.	Podatki i opłaty	760 813,88	3,28%	794 323,69	2,48%	104,40%
5.	Materiały i energia, w tym:	6 769 546,06	29,19%	8 307 450,13	25,98%	122,72%
	a) paliwo technologiczne	6 116 291,73	26,37%	7 115 752,88	22,25%	116,34%
	b) energia elektryczna	622 140,30	2,68%	1 138 302,05	3,56%	182,97%
6.	Koszt uprawnień do emisji CO <sub>2</sub>	7 288 357,48	31,43%	14 911 604,24	38,10%	204,59%
7.	Koszty modernizacji i rozwoju oraz realizacji inwestycji z zakresu ochrony środowiska	72 171,00	0,31%	467 180,00	1,46%	647,32%
8.	Koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej - białe certyfikaty	157 231,28	0,68%	200 079,23	0,63%	127,25%
9.	Pozostałe koszty (w tym m.in. koszty nośnika ciepła, opłaty za gospodarcze korzystanie ze środowiska)	757 020,19	3,26%	475 969,24	1,49%	62,87%
	<b>KOSZTY CAŁKOWITE W TARYFIE</b>	<b>23 192 332,59</b>		<b>31 977 109,16</b>		

Zwracamy uwagę na wzrosty w następujące pozycje kosztów:

1. Uprawnienia do emisji CO<sub>2</sub>: w taryfie obowiązującej do 30 kwietnia 2022 koszt ten wynosił 7.288.357,48 zł, w taryfie zatwierdzonej 14.911.604,24 zł,
2. Koszty paliwa: w taryfie obowiązującej do 30 kwietnia 2022 koszt ten wynosił 6.116.291,73 zł, w taryfie zatwierdzonej 7.115.752,88 zł,
3. Koszt energii elektrycznej: w taryfie obowiązującej do 30 kwietnia 2022 koszt ten wynosił 622.140,30 zł, natomiast w taryfie zatwierdzonej to 1.138.302,05 zł.

Innym czynnikiem mający wpływ na poziom poszczególnych cen i stawek opłat w grupach taryfowych są planowane wielkości mocy zamówionej i planowanej sprzedaży ciepła w okresie obowiązywania taryfy. Należy zauważyć, że planowana całkowita zamówiona moc cieplna przez Odbiorców, zgodnie z wnioskiem największego odbiorcy Spółdzielni Mieszkaniowej w Augustowie, uległa od 1 maja 2022 roku zmniejszeniu o 1,48 MW, co stanowiło 3,3% całkowitej mocy zamówionej.

Dołączamy również załączniki z wniosku taryfowego dotyczące kalkulacji cen stawek bazowych.

**2. Proszę o wyjaśnienie różnic stawki za usługi przesyłowe ujęte w części 4 tabela nr 2 pomiędzy grupami taryfowymi G-DD i G-DW wynoszącymi dla stawki opłaty stałej zł/MW/m-c 74% i stawki opłaty zmiennej zł/GJ 64%.**

Podstawowym aktem prawnym, na podstawie którego sporządza się kalkulację cen i stawek opłat, jest rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 z późn. zm.). Zgodnie z § 10 ww. rozporządzenia taryfowego podział odbiorców na grupy taryfowe jest dokonywany w zależności od poziomu kosztów uzasadnionych ponoszonych przez przedsiębiorstwo energetyczne w związku z dostarczaniem ciepła do tych odbiorców. Jednym z kryteriów podziału jest m.in. miejsce dostarczania ciepła. W grupie G-DD miejscem dostarczania ciepła i rozliczenia z odbiorcą są układy pomiarowe zainstalowane w węźle cieplnym, natomiast grupie G-DW miejscem rozliczenia są układy pomiarowe w budynkach odbiorców indywidualnych, którym ciepło i ciepła woda dostarczana jest czteroprzewodową siecią niskoparametrową (będącą własnością odbiorców) z węzła grupowego „WYPUSTY”. Różnica w stawkach opłat przesyłowych jest więc konsekwencją ponoszonych dodatkowych kosztów montażu, eksploatacji i legalizacji układów pomiarowych oraz strat ciepła w sieci czteroprzewodowej. Różnice między stawkami opłaty przesyłowej stałej i stawkami opłaty przesyłowej zmiennej w ww. grupach są wynikiem różnych wskaźników wykorzystania zamówionej mocy cieplnej, liczonych jako iloraz ciepła sprzedanego do mocy zamówionej w danej grupie.

**3. Proszę o podanie powodów siedmiokrotnego uzupełniania pisma z dnia 23 grudnia 2021 roku i wyjaśnienia jaki to miało wpływ na czas wprowadzenia nowej taryfy i jej wielkości.**

Przedsiębiorstwo przygotowało i złożyło wniosek o zatwierdzenie taryfy dla ciepła zgodnie z obowiązującymi przepisami Prawa Energetycznego, rozporządzeniami ministrów oraz wytycznymi i informacjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki. Przepisy Prawa Energetycznego jednoznacznie wskazują, że wniosek składa się na co najmniej dwa miesiące przed końcem obowiązywania taryfy. Jednocześnie, inny przepis (§12 ust.2 rozporządzenia taryfowego) wymaga sporządzenia kalkulacji na bazie „roku poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy”. W odpowiedzi, na wniosek wysłany 23 grudnia 2021 roku, Urząd Regulacji Energetyki, powołując się na § 12 ust. 2 tego rozporządzenia taryfowego, wezwał do poprawienia złożonego wniosku i kalkulacji taryfy na przychodach i kosztach poniesionych w 2021 roku. Oznaczało to sporządzenie nowej kalkulacji wniosku taryfowego na bazie danych, których faktycznie (z uwagi na nie zamknięty finansowo rok 2021) jeszcze nie było lub były one niekompletne. Przedsiębiorstwo udzielało odpowiedzi sukcesywnie, odpowiadając na wezwania Urzędu Regulacji Energetyki. Należy nadmienić, że w okresie wnioskowania o zatwierdzenie nowej taryfy, nastąpiła dwukrotna zmiana rozporządzenia taryfowego, do których przedsiębiorstwo musiało dostosować sporządzane kalkulacje. Przedsiębiorstwo nie ma wpływu na czas jaki upłynie od złożenia wniosku do zatwierdzenia taryfy. Urząd Regulacji Energetyki powołując się na kodeks postępowania administracyjnego zobowiązany jest w sposób wyczerpujący zebrać i rozpatrzyć cały materiał dowodowy, wzywa do złożenia wyjaśnień oraz uzupełnienia złożonego wniosku, a przedsiębiorstwu pozostaje odpowiadać na każde wezwanie URE.

Informujemy, że wezwania URE i uzupełnienia wniosku taryfowego przez przedsiębiorstwo było powodem późniejszego wprowadzenia zmiany taryfy dla ciepła, tj. od 1 maja 2022 roku, zamiast od 1 marca 2022. Późniejsze wprowadzenie nowej taryfy dla ciepła odbyło z korzyścią dla odbiorców ciepła, gdyż odbiorcy ciepła w dwóch miesiącach sezonu grzewczego (marzec-kwiecień 2022) ponosili opłaty zgodnie z niższymi cenami i stawkami z poprzedniej taryfy. Późniejsze wprowadzenie nowej taryfy dla ciepła nie miało istotnego wpływu na wysokość zmiany cen i stawek obowiązujących od 1 maja 2022.

Z poważaniem

**Artur  
Sofiński**

Elektronicznie podpisany  
przez Artur Sofiński  
Data: 2022.05.13  
10:37:46 +02'00'



## KALKULACJA BAZOWYCH CEN I STAWEK OPŁAT

**2.1. Odbiorcy grup G-DD, G-DW, G-OD, I-DD, I-OD, do których ciepło dostarczane jest siecią ciepłowniczą z Ciepłowni Miejskiej****2.1.1. Cena za zamówioną moc cieplną**

Cenę za zamówioną moc cieplną, zgodnie z § 19 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. poz. 718 z późn. zm.), obliczono według wzoru:

$$C_{jm} = A \times P_c : N$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{jm}$  - cenę za zamówioną moc cieplną (w zł/ MW),

$P_c$  - planowane uzasadnione przychody z wytwarzania ciepła dla Ciepłowni Miejskiej (w zł),

$A$  - wskaźnik udziału kosztów stałych w łącznych kosztach wytwarzania ciepła,

$N$  - planowaną dla pierwszego roku stosowania taryfy moc cieplną obliczoną przez przedsiębiorstwo dla Ciepłowni Miejskiej – jako suma przyłączeniowej mocy cieplnej dla sieci ciepłowniczej zasilanej z tego źródła (w MW).

W kosztach planowanych nie uwzględniono kosztów utrzymania zapasów paliwa.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
1.	Planowane uzasadnione roczne koszty stałe wytwarzania ciepła	zł	4 801 676,72
2.	Planowane uzasadnione roczne koszty zmienne wytwarzania ciepła	zł	20 190 798,58
3.	Koszty finansowe	zł	0,00
4.	Koszty utrzymania zapasów paliw	zł	0,00
5.	Zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność	zł	0,00
6.	Planowane roczne koszty modernizacji i rozwoju oraz koszty realizacji inwestycji z zakresu ochrony środowiska	zł	383 333,00
7.	Wskaźnik A udziału kosztów stałych w łącznych kosztach wytwarzania ciepła dla Ciepłowni Miejskiej	zł	0,2035
8.	Uzasadnione, planowane przychody z wytwarzania ciepła	zł	25 375 808,30
9.	Koszt podgrzania nośnika ciepła.	zł	15 721,33
10.	Przyjęty do obliczeń wskaźnik A udziału kosztów stałych w łącznych kosztach wytwarzania ciepła		0,2000
11.	Planowana średnia moc zamówiona przez odbiorców	MW	44,850635
12.	Straty mocy cieplnej podczas przesyłania siecią ciepłowniczą	MW	2,6510
13.	Moc cieplna - N	MW	47,50164
14.	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną netto	zł/MW/m-c	8 903,49
15.	Cena za zamówioną moc cieplną netto	zł/MW/rok	106 841,83
16.	Strata mocy	MW	2,6510
17.	Koszt straty mocy cieplnej (po cenie mocy zamówionej z w.15)	zł	283 237,69

PREZES ZARZĄDU  
mgr inż. Artur Sotiński

## 2.1.2. Cena ciepła

Cenę ciepła wytwarzanego w Ciepłowni Miejskiej obliczono, zgodnie z § 19 rozporządzenia taryfowego, według wzoru:

$$C_{jc} = (1 - A) \times P_c : Q$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{jc}$  - cenę ciepła (w zł/GJ),

$P_c$  - planowane uzasadnione przychody z wytwarzania ciepła dla Ciepłowni Miejskiej (w zł),

$A$  - wskaźnik udziału kosztów stałych w łącznych kosztach wytwarzania ciepła,

$Q$  - planowaną dla pierwszego roku stosowania taryfy ilość ciepła określona przez przedsiębiorstwo dla Ciepłowni Miejskiej - jako suma planowanej do sprzedaży odbiorcom ilości ciepła i strat ciepła podczas przesyłania sieciami ciepłowniczymi (w GJ).

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
1.	Planowane uzasadnione roczne koszty stałe wytwarzania ciepła	zł	4 801 676,72
2.	Planowane uzasadnione roczne koszty zmienne wytwarzania ciepła	zł	20 190 798,58
3.	Koszty finansowe	zł	0,00
4.	Koszty utrzymania zapasów paliw	zł	0,00
5.	Zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność	zł	0,00
6.	Planowane roczne koszty modernizacji i rozwoju oraz koszty realizacji inwestycji z zakresu ochrony środowiska	zł	383 333,00
7.	Wskaźnik $A$ udziału kosztów stałych w łącznych kosztach wytwarzania ciepła dla Ciepłowni Miejskiej	zł	0,2035
8.	Uzasadnione, planowane przychody z wytwarzania ciepła	zł	25 375 808,30
9.	Koszt podgrzania nośnika ciepła.	zł	15 721,33
10.	Przyjęty do obliczeń wskaźnik $A$ udziału kosztów stałych w łącznych kosztach wytwarzania ciepła		0,2000
11.	Ciepło planowane do sprzedaży odbiorcom	GJ	289 969,9
12.	Strata ciepła podczas przesyłania	GJ	46 032,3
13.	Ilość ciepła - $Q$	GJ	336 002,2
14.	Cena ciepła netto (obliczona z planowanych przychodów)	zł/GJ	60,42
15.	Rekompensata z tytułu niepokrytych kosztów rozliczenia emisji dwutlenku węgla za 2020r. zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z 28 kwietnia 2021r. (Dz. U. poz. 788)	zł/GJ	9,41
16.	Cena ciepła netto	zł/GJ	<b>69,83</b>
17.	Planowana strata ciepła	GJ	46 032,3
18.	w tym: -w sieci wysokotemperaturowej	GJ	45 696,9
19.	- w zewnętrznych instalacjach odbiorczych węzła "Wypusty"	GJ	335,4
20.	Koszty straty ciepła (przy cenie netto - wiersz 14)	zł	2 781 271,57
21.	w tym: - sieci wysokotemperaturowej	zł	2 761 006,70
22.	- zewnętrznych instalacjach odbiorczych węzła "Wypusty"	zł	20 264,87

PRZEDSIĘBIORSTWO  
mgr inż. Artur Sowiński I



### 2.1.3. Cena nośnika ciepła

Cenę nośnika ciepła obliczono na podstawie § 20 rozporządzenia taryfowego jako iloraz planowanych, dla pierwszego roku stosowania taryfy, kosztów nośnika ciepła oraz planowanej ilości nośnika ciepła, dostarczonego do sieci ciepłowniczych w celu napełnienia i uzupełnienia jego ubytków w tych sieciach oraz sprzedaży tego nośnika odbiorcom w celu napełnienia instalacji odbiorczych i uzupełnienia ubytków wody w tych instalacjach. Ilość nośnika ciepła przyjęto w ilości 1523 m<sup>3</sup> – wielkość przyjęta w obowiązującej taryfie. Koszty planowane obejmują koszty stałe i zmienne pozyskania i uzdatniania nośnika ciepła. Koszt podgrzania nośnika ciepła nie został ujęty przy obliczaniu ceny nośnika ciepła.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
1.	Planowane roczne koszty uzdatniania nośnika ciepła (bez kosztów podgrzania)	zł	92 274,00
2.	Planowane roczne koszty podgrzania nośnika ciepła	zł	0,00
3.	Zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność	zł	0,00
4.	Ilość nośnika ciepła dostarczonego do sieci w celu jej napełnienia i uzupełnienia ubytków oraz sprzedanego odbiorcom	m <sup>3</sup>	1 523,00
5.	Cena nośnika ciepła netto - wyliczona (bez kosztów podgrzania)	zł/m <sup>3</sup>	60,59
6.	Cena nośnika ciepła netto - zastosowana (z uwzględnieniem kosztów podgrzania nośnika)	zł/m <sup>3</sup>	<b>36,40</b>
7.	Straty nośnika ciepła	m <sup>3</sup>	1 198,83
8.	Koszty straty nośnika ciepła $K_{sm}$ (przy cenie zastosowanej - w. 6)	zł	43 637,41

### 2.1.4. Kalkulacja stawek opłat za usługi przesyłowe.

Koszt efektywności energetycznej przyjęto na poziomie 0,69 zł/GJ i doliczono do stawek opłaty zmiennej za usługi przesyłowe.

#### 2.1.4.1. Odbiorcy pobierający ciepło z przyłączy; grupy G-OD, I-OD.

Koszty jednostkowe usług przesyłowych oblicza się zgodnie z zasadami określonymi w § 22 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego.

$$k_{sp} = B * [K_{ps} : \sum N_s]$$

$$k_{zp} = (1-B) * [K_{ps} * N_{gp} : \sum N_s] : Q_{gp}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{sp}$  - koszt jednostkowy stały za usługi przesyłowe odpowiednio dla grupy G-OD, I-OD [zł/MW];

$B$  – wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi;

$K_{ps}$  – planowane roczne koszty za usługi przesyłowe w zakresie przesyłania siecią ciepłowniczą [zł];

$N_s$  - sumę zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do sieci [MW];

$k_{zp}$  – koszt jednostkowy zmienny za usługi przesyłowe dla grupy G-OD, I-OD [zł/GJ];

PREZES ZARZĄDU  
mgr inż. Artur Sułkowski

$N_{gp}$  – sumę zamówionej mocy cieplnej odpowiednio dla grup G-OD, I-OD [MW];  
 $Q_{gp}$  – planowaną dla pierwszego roku stosowania taryfy, sprzedaż ciepła odbiorcom zaliczanym odpowiednio do grup G-OD, I-OD [GJ].

### Grupa I-OD

L.p.	Wielkości planowane grupy I-OD	Jednostka	Wartość
1.	Planowane roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie przesyłania siecią ciepłowniczą	zł	2 459 535,57
2.	Planowane koszty strat mocy cieplnej podczas przesyłania siecią ciepłowniczą	zł	283 237,69
3.	Planowane roczne koszty strat ciepła podczas przesyłania siecią wysokoparametrową	zł	2 761 006,70
4.	Planowane roczne koszty nośnika ciepła traconego podczas przesyłania siecią wysokoparametrową	zł	43 637,41
5.	Uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w usługi przesyłowe siecią ciepłowniczą	zł	0,00
6.	Koszty modernizacji i rozwoju w zakresie usług przesyłowych siecią	zł	83 847,00
7.	Planowane roczne koszty usług przesyłowych w zakresie przesyłania siecią ciepłowniczą - $K_{ps}$	zł	5 631 264,37
8.	Wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi - B		0,280
9.	Suma zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do sieci - $N_{zaw}$	MW	44,85064
10.	Moc cieplna zamówiona przez odbiorców z węzłów indywidualnych należących do odbiorcy i eksploatowanych przez odbiorców - $N_{g_{ind}}$	MW	19,20368
11.	Planowana sprzedaż ciepła odbiorcom z indywidualnych węzłów ciepłych należących do odbiorcy i przez odbiorców eksploatowanych - $Q_{g_{ind}}$	GJ	116 195,7
12.	Koszt jednostkowy stały za usługi przesyłowe	zł/MW	35 155,67
13.	Rata miesięczna netto stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 929,64
14.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe netto	zł/MW/rok	35 155,67
15.	Jednostkowy koszt zmienny usług przesyłowych	zł/GJ	14,94
16.	Jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust.1 ustawy z dnia 20 maja 2016r. efektywności energetycznej	zł/GJ	0,69
17.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe netto	zł/GJ	15,63

PREZYDENT ZARZĄDKU  
 mgr inż. Artur Szyński

## Grupa G-OD

Lp.	Wielkości planowane grupy G-OD	Jednostka	Wartość
1.	Planowane roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie przesyłania siecią ciepłowniczą	zł	2 459 535,57
2.	Planowane koszty strat mocy cieplnej podczas przesyłania siecią ciepłowniczą	zł	283 237,69
3.	Planowane roczne koszty strat ciepła podczas przesyłania siecią wysokoparametrową	zł	2 761 006,70
4.	Planowane roczne koszty nośnika ciepła traconego podczas przesyłania siecią wysokoparametrową	zł	43 637,41
5.	Uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w usługi przesyłowe siecią ciepłowniczą	zł	0,00
6.	Koszty modernizacji i rozwoju w zakresie usług przesyłowych siecią ciepłowniczą	zł	83 847,00
7.	Planowane roczne koszty usług przesyłowych w zakresie przesyłania siecią ciepłowniczą - $K_p$	zł	5 631 264,37
8.	Wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi - B		0,280
9.	Suma zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do sieci - $N_s$	MW	44,85064
10.	Moc cieplna zamówiona przez odbiorców zaopatrywanych z węzłów grupowych należących do odbiorców i eksploatowanych przez odbiorców - $N_{gw, I-DD}$	MW	1,08090
11.	Ilość ciepła sprzedanego odbiorcom pobierających ciepło z grupowych węzłów cieplnych należących do odbiorcy i eksploatowanych przez odbiorców - $Q_{gw, I-DD}$	GJ	7 038,3
12.	Koszt jednostkowy stały za usługi przesyłowe	zł/MW	35 155,67
13.	Rata miesięczna netto stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 929,64
14.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe netto	zł/MW/rok	35 155,67
15.	Jednostkowy koszt zmienny usług przesyłowych	zł/GJ	13,88
16.	Jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016r. o efektywności energetycznej	zł/GJ	0,69
17.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe netto	zł/GJ	14,57

### 2.1.4.2. Odbiorcy pobierający ciepło z indywidualnych węzłów cieplnych - grupa I-DD.

Koszty jednostkowe usług przesyłowych dla grupy I-DD obliczono zgodnie z zasadami określonymi w § 22 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego

$$k_{siv} = B * [K_{ps} : N_s + K_{pw} : N_{gw}]$$

$$k_{ziv} = (1-B) * [K_{ps} * N_{gw} : N_s + K_{pw}] : Q_{gw}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{siv}$  - koszt jednostkowy stały za usługi przesyłowe dla grupy I-DD [zł/MW];

$k_{ziv}$  - koszt jednostkowy zmienny za usługi przesyłowe dla grupy I-DD [zł/GJ];

$K_{pw}$  - planowane roczne koszty za usługi przesyłowe w zakresie węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt [zł];

$N_{gw}$  - sumę zamówionej mocy cieplnej dla grup I-DD [MW];

$Q_{gw}$  - planowaną dla pierwszego roku stosowania taryfy sprzedaż ciepła odbiorcom zaliczanym do grupy I-DD [GJ].

  
 POKRĘSZA  
 mgr inż. Artur Solański

L.p.	Wielkości planowane grupy I-DD	Jednostka	Wartość
1.	Planowane roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie przesyłania siecią ciepłowniczą	zł	2 459 535,57
2.	Planowane koszty strat mocy cieplnej podczas przesyłania siecią ciepłowniczą	zł	283 237,69
3.	Planowane roczne koszty strat ciepła w sieci wysokoparametrowej	zł	2 761 006,70
4.	Planowane roczne koszty nośnika ciepła traconego podczas przesyłania siecią wysokoparametrową	zł	43 637,41
5.	Uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w usługi przesyłowe siecią ciepłowniczą	zł	0,00
6.	Koszty modernizacji i rozwoju w zakresie usług przesyłowych siecią ciepłowniczą	zł	83 847,00
7.	Planowane roczne koszty za usługi przesyłowych w zakresie przesyłania siecią ciepłowniczą - $K_{ps}$	zł	5 631 264,37
8.	Koszty modernizacji i rozwoju indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych	zł	0,00
9.	Uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w usługi przesyłowe w zakresie indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych	zł	0,00
10.	Planowane roczne koszty usług przesyłowych w zakresie indywidualnych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych - $K_{psMPEC}$	zł	549 129,75
11.	Wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi przyjęty do obliczeń - B		0,280
12.	Suma zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do sieci - $N_s$	MW	44,85064
13.	Moc cieplna zamówiona przez odbiorców z węzłów indywidualnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstw eksploatowanych - $N_{psMPEC}$	MW	13,63700
14.	Planowana sprzedaż ciepła odbiorcom z indywidualnych węzłów należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych - $Q_{gwgMPEC}$	GJ	86 087,7
15.	Koszt jednostkowy stały za usługi przesyłowe	zł/MW	46 430,60
16.	Rata miesięczna netto stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 869,22
17.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe netto	zł/MW/rok	46 430,60
18.	Jednostkowy koszt zmienny usług przesyłowych	zł/GJ	18,91
19.	Jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust.1 ustawy z dnia 20 maja 2016r. o efektywności energetycznej	zł/GJ	0,69
20.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe netto	zł/GJ	19,60

### 2.1.4.3. Odbiorcy pobierający ciepło z grupowych węzłów cieplnych - grupa G-DD, G-DW.

Koszty jednostkowe usług przesyłowych obliczono zgodnie z zasadami określonymi w w § 22 ust. 2 pkt 3 (grupa G-DD) oraz pkt 4 (dla grupy G-DW) rozporządzenia taryfowego.

#### Grupa G-DD

$$k_{swg} = B * [K_{ps} : N_s + K_{pwg} : (N_{gwg} + N_{giz})]$$

$$k_{zswg} = (1 - B) [K_{ps} * N_{giz} : N_s + K_{pwg} * N_{gwg} : (N_{gwg} + N_{giz})] : Q_{gwg}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

PREZYS ZARZĄDU  
mgr inż. Artur Sowiński

- $k_{sng}$  - koszt jednostkowy stały za usługi przesyłowe dla grupy G-DD [zł/MW];  
 $k_{zng}$  - koszt jednostkowy zmienny za usługi przesyłowe dla grupy G-DD [zł/GJ];  
 $K_{png}$  - planowane roczne koszty za usługi przesyłowe w zakresie eksploatacji grupowych węzłów cieplnych [zł];  
 $N_{gwg}$  - sumę zamówionej mocy cieplnej dla grup G-DD [MW];  
 $N_{gic}$  - sumę zamówionej mocy cieplnej dla grup G-DW [MW];  
 $Q_{gwg}$  - planowaną dla pierwszego roku stosowania taryfy sprzedaż ciepła odbiorcom zaliczanym do grupy G-DD [GJ].

L.p.	Wielkości planowane grupy G-DD	Jednostka	Wartość
1.	Planowane roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie przesyłania siecią ciepłowniczą	zł	2 459 535,57
2.	Planowane koszty strat mocy cieplnej podczas przesyłania siecią ciepłowniczą	zł	283 237,69
3.	Planowane roczne koszty strat ciepła podczas przesyłania siecią wysokoparametrową	zł	2 761 006,70
4.	Planowane roczne koszty nośnika ciepła traconego w sieci wysokoparametrowej	zł	43 637,41
5.	Uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w usługi przesyłowe siecią ciepłowniczą	zł	0,00
6.	Koszty modernizacji i rozwoju w zakresie usług przesyłowych siecią ciepłowniczą	zł	83 847,00
7.	Planowane roczne koszty za usługi przesyłowych w zakresie przesyłania siecią ciepłowniczą - $K_{png}$	zł	5 631 264,37
8.	Koszty modernizacji i rozwoju grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych	zł	0,00
9.	Uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w usługi przesyłowe w zakresie grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych	zł	0,00
10.	Planowane roczne koszty usług przesyłowych w zakresie grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych - $K_{png}^{wz}$	zł	365 598,17
11.	Wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi-B		0,280
12.	Suma zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do sieci - $N_{gwg}$	MW	44,85064
13.	Moc cieplna zamówiona przez odbiorców zaopatrywanych z grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych (grupa G-DD) - $N_{gwg}^{wz}$	MW	10,52754
14.	Moc cieplna zamówiona przez odbiorców zaopatrywanych z grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych, zewnętrzne instalacje odbiorcze nie są własnością przedsiębiorstwa a są eksploatowane przez przedsiębiorstwo (grupa G-DW) - $N_{gic}$	MW	0,40151
15.	Planowana sprzedaż ciepła odbiorcom pobierającym ciepło z grupowych węzłów należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych - $Q_{gwg}$	GJ	78 125,9
16.	Planowana sprzedaż ciepła odbiorcom pobierającym ciepło z grupowych węzłów należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych, zewnętrzne instalacje odbiorcze nie są własnością przedsiębiorstwa a są eksploatowane przez przedsiębiorstwo - $Q_{gic}$	GJ	2 522,3
17.	Koszt jednostkowy stały za usługi przesyłowe	zł/MW	44 522,22
18.	Rata miesięczna netto stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 710,19
19.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe netto	zł/MW/rok	44 522,22
20.	Jednostkowy koszt zmienny usług przesyłowych	zł/GJ	15,43
21.	Jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust.1 ustawy z dnia 20 maja 2016r. efektywności energetycznej	zł/GJ	0,69
22.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe netto	zł/GJ	16,12

## Grupa G-DW

$$k_{siz} = B * [K_{ps} : N_s + K_{pwg} : (N_{gwg} + N_{giz}) + K_{piz} : N_{giz}]$$

$$k_{ziz} = (1 - B) [K_{ps} * N_{giz} : \Sigma N_s + K_{pwg} * N_{giz} : (N_{gwg} + N_{giz}) + K_{piz}] : Q_{giz}$$

L.p.	Wielkości planowane grupy G-DW	Jednostka	Wartość
1.	Planowane roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie przesyłania siecia ciepłownicza	zł	2 459 535,57
2.	Planowane koszty strat mocy cieplnej podczas przesyłania siecią ciepłownicza	zł	283 237,69
3.	Planowane roczne koszty strat ciepła w sieci wysokoparametrowej	zł	2 761 006,70
4.	Planowane roczne koszty nośnika ciepła traconego podczas przesyłania siecią wysokoparametrowa	zł	43 637,41
5.	Uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w usługi przesyłowe siecią ciepłownicza	zł	0,00
6.	Koszty modernizacji i rozwoju w zakresie usług przesyłowych siecią ciepłownicza	zł	83 847,00
7.	Planowane roczne koszty za usługi przesyłowych w zakresie przesyłania siecią ciepłowniczą - $K_p$	zł	5 631 264,37
8.	Koszty modernizacji i rozwoju grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych	zł	0,00
9.	Uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w usługi przesyłowe w zakresie grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych	zł	0,00
10.	Planowane roczne koszty usług przesyłowych w zakresie grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych - $K_{pw,MPEC}$	zł	365 598,17
11.	Planowane uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej usług przesyłowych w zakresie zewnętrznych instalacji odbiorczych	zł	1 351,29
12.	Koszty strat ciepła podczas przesyłu instalacjami zewnętrznymi	zł	20 264,87
13.	Planowane roczne koszty za usługi przesyłowe w zakresie zewnętrznych instalacji odbiorczych $K_{piz}$	zł	21 616,16
14.	Wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi - B		0,28
15.	Suma zamówionej mocy cieplnej przez odbiorców przyłączonych do sieci - $N$	MW	44,85064
16.	Moc cieplna zamówiona przez odbiorców zaopatrywanych z węzłów grupowych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych - $N_{pw,MPEC}$	MW	10,52754
17.	Moc cieplna zamówiona przez odbiorców zaopatrywanych z grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych, zewnętrzne instalacje odbiorcze nie są własnością przedsiębiorstwa a są eksploatowane przez przedsiębiorstwo (grupa G-DW) - $N_{wz}$	MW	0,40151
18.	Planowana sprzedaż ciepła odbiorcom pobierających ciepło z grupowych węzłów cieplnych należących do przedsiębiorstwa i przez przedsiębiorstwo eksploatowanych, zewnętrzne instalacje odbiorcze nie są własnością przedsiębiorstwa a są eksploatowane przez przedsiębiorstwo (grupa G-DW) - $Q_{giz}$	GJ	2 522,3
19.	Koszt jednostkowy stały za usługi przesyłowe	zł/MW	59 596,66
20.	Rata miesięczna netto stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 966,39
21.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe netto	zł/MW/rok	59 596,66
22.	Jednostkowy koszt zmienny usług przesyłowych	zł/GJ	24,39
23.	Jednostkowy koszt realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust.1 ustawy z dnia 20 maja 2016r. efektywności energetycznej	zł/GJ	0,69
23.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe netto	zł/GJ	25,08

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$k_{stz}$  - koszt jednostkowy stały za usługi przesyłowe dla grupy G-DW [zł/MW];

$k_{zm}$  - koszt jednostkowy zmienny za usługi przesyłowe dla grupy G-DW [zł/GJ];

$K_{piz}$  - planowane roczne koszty za usługi przesyłowe w zakresie eksploatacji zewnętrznych instalacji odbiorczych [zł];

$Q_{giz}$  - planowaną dla pierwszego roku stosowania taryfy sprzedaż ciepła odbiorcom zaliczanym do grupy G-DW [GJ].

## **2.2. Odbiorcy, którym ciepło dostarczane jest bezpośrednio z kotłowni lokalnych opalanych lekkim olejem opałowym - grupa Ko**

### **2.2.1. Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną**

Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną zgodnie z § 21 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, obliczono według wzoru:

$$C_{jzN} = 1/12(A_1 \times P_z : N_{oz})$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$C_{jzN}$  - stawkę opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną dla kotłowni olejowych [zł/MW];

$A_1$  - współczynnik udziału opłat stałych, którego wartość nie może być wyższa od udziału kosztów stałych w łącznych kosztach dostarczania ciepła z lokalnych źródeł;

$P_z$  - planowane roczne przychody kotłowni olejowych [zł];

$N_{oz}$  - planowaną dla pierwszego roku stosowania taryfy zamówioną moc cieplną dla obiektów zasilanych z kotłowni lokalnych opalanych olejem opałowym lekkim [MW].

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
1.	Planowane roczne koszty wytwarzania ciepła	zł	157 194,11
2.	Planowane roczne koszty stałe wytwarzania ciepła	zł	21 004,72
3.	Udziału opłat stałych w kosztach ogółem		0,1336
4.	Współczynnik udziału opłat stałych - $A_1$ przyjęty do kalkulacji		0,1300
5.	Planowana zamówiona moc ciepła - $N_{oz}$	MW	0,14950
6.	Uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego	zł	0,00
7.	Planowane roczne koszty wytwarzania ciepła ze zwrotem kapitału	zł	157 194,11
8.	Jednostkowy koszt zamówionej mocy cieplnej	zł/MW/m-c	11 390,88
9.	Stawka netto opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	11 390,88

### **2.2.2. Stawka opłaty za ciepło**

Stawkę opłaty za ciepło, zgodnie z § 21 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, obliczono według wzoru:

$$C_{jzQ} = (1 - A_1) \times P_z : Q_{oz}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

PREZES ZAKŁADU  
mgr inż. Artur Sotliński

$C_{jzQ}$  – stawkę opłaty za ciepło dla kotłowni olejowych [zł/MW];

$A_1$  – współczynnik udziału opłat stałych, którego wartość nie może być wyższa od udziału kosztów stałych w łącznych kosztach dostarczania ciepła z lokalnych źródeł;

$P_z$  – planowane roczne przychody kotłowni olejowych [zł];

$Q_{oż}$  – planowaną dla pierwszego roku stosowania taryfy ilość ciepła przeznaczoną do sprzedaży odbiorcom, określoną przez przedsiębiorstwo energetyczne dla kotłowni lokalnych opalanych olejem opałowym lekkim [GJ].

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
1.	Planowane roczne koszty wytwarzania ciepła ze zwrotem kapitału	zł	157 194,11
2.	Ilość ciepła - $Q_{oż}$	GJ	978,0
3.	Współczynnik udziału opłat stałych - $A_1$ przyjęty do kalkulacji		0,13
4.	Jednostkowy koszt ciepła	zł/GJ	139,84
5.	Stawka netto opłaty za ciepło	zł/GJ	139,84

### 2.3. Kalkulacja stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Opłatę za przyłączenie do sieci ciepłowniczej obliczono zgodnie z § 25 rozporządzenia taryfowego i szczegóły przedstawia załącznik nr 4 „Stawki opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej”. Poniższa tabela przedstawia stawki netto opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej. Stawki opłat brutto będą naliczane zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami.

Lp.	Średnica	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej netto
		[zł/mb]
1.	DN 25	267,31
2.	DN 32	285,76
3.	DN 40	293,23
4.	DN 65	330,59
5.	DN 100	418,89

### 2.4. Skutki finansowe

Skutki finansowe dla grup odbiorców oraz wybranych odbiorców z grup taryfowych, wynikające ze zmiany cen i stawek opłat w stosunku do ostatnio stosowanych oraz porównanie planowanych cen i stawek opłat w stosunku do ostatnio stosowanych zostały przedstawione w załącznikach do pisma.

Z poważaniem

  
PRZEKAZANIE  
mgr inż. Artur Sopiński