



Gdańsk, dnia 26 maja 2023 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.8.2023.164.XXIII.DJ

DECYZJA

Na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775), zwanej dalej „*Kpa*”, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej „*ustawa – Prawo energetyczne*” oraz w związku z § 28 ust. 1, ust. 1a i ust. 3 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.), zwanego dalej „*rozporządzeniem taryfowym*”,

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:

**Okręgowego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Gdyni,**

zwanego w dalszej części decyzji „*Przedsiębiorstwem*”,

w sprawie zmiany taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („*Prezes URE*”) z dnia 16 listopada 2022 r., nr OGD.4210.72.2022.164.XXIII.DJ (z późn. zm.),

zatwierdzam

zmianę taryfy dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, poprzez nadanie nowego brzmienia treści w Części III pkt 3.1.1 dotyczącej grupy taryfowej G3 oraz Części IV pkt 4.1, obowiązującej taryfy dla ciepła. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 16 listopada 2022 r., nr OGD.4210.72.2022.164.XXIII.DJ (z późn. zm.), Prezes URE, zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła, koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz koncesję na obrót ciepłem. Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania. Taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 1 grudnia 2022 r.

Pismem z dnia 13 stycznia 2023 r. Prezes URE wezwał Przedsiębiorstwo do przedłożenia do zatwierdzenia zmiany XXIII taryfy dla ciepła, w zakresie źródeł ciepła opalanych paliwem gazowym, poprzez podjęcie i udokumentowanie działań zmierzających do zapewnienia dostaw paliwa gazowego po cenach zapewniających ochronę interesu odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen i stawek opłat. Pismem z dnia 6 lutego 2023 r., uzupełnionym pismem z dnia 27 marca 2023 r., Przedsiębiorstwo przedłożyło wniosek o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat w związku z koniecznością uwzględnienia nowych niższych cen zakupu gazu ziemnego, stanowiących

podstawę kalkulacji cen i stawek opłat oraz rozszerzyło wnioszek o uwzględnienie w kalkulacji stawek opłat nowego źródła ciepła.

Następnie pismem z dnia 4 kwietnia 2023 r., Przedsiębiorstwo rozszerzyło wnioszek o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen ciepła wytwarzanego w jednostce kogeneracji. Z uwagi na opublikowanie przez Prezesa URE nowego wskaźnika referencyjnego oraz cen referencyjnych (zobacz Informacja Prezesa URE nr 17/2023 i nr 18/2023 z dnia 30 marca 2023 r.). W dniu 4 i 17 kwietnia 2023 r. Przedsiębiorstwo wniosło o uwzględnienie zmiany wzrostów kosztów z powodu nowej wyceny strat ciepła, odpowiednio dla odbiorców z miasta Wejherowa oraz Gdyni, Rumii i Gminy Kosakowo. Nowa wycena strat i podwyższenie wysokości tych kosztów spowodowane jest wprowadzeniem do stosowania nowej taryfy wytwórcy ciepła PGE Energia Ciepła S.A. z siedzibą w Warszawie oraz taryfy Przedsiębiorstwa (ceny za ciepło wytwarzane w kogeneracji). Z kolei pismem z dnia 24 maja 2023 r., Przedsiębiorstwo zwróciło się z dodatkowym wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat za ciepło związku ze spadkiem kosztów zakupu miazgi węgla kamiennego oraz wzrostu kosztów zakupu uprawnień do emisji CO₂, stanowiących podstawę kalkulacji cen ciepła. Przedsiębiorstwo dokonało ponadto nowej wyceny planowanych kosztów strat ciepła i skalkulowało nowe stawki opłat za usługi przesyłowe.

W konsekwencji przedmiotem postępowania administracyjnego była zmiana brzmienia w Części III pkt 3.1.1 dotyczącej grupy taryfowej G3 oraz Części IV pkt 4.1, obowiązującej taryfy dla ciepła. Powyższy fakt został stosownie przez Przedsiębiorstwo potwierdzony.

Zgodnie z art. 155 Kpa, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Uzasadnieniem powyższych zmian są okoliczności wymienione w § 28 ust. 1 i 3 oraz 1a rozporządzenia taryfowego. Zgodnie z tymi przepisami w przypadku istotnej zmiany warunków lub zakresu wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, w odniesieniu do działalności w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach innych niż określone w § 13 ust. 1 lub działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, może nastąpić zmiana taryfy wprowadzonej do stosowania. Zmiana ta następuje w trybie określonym w art. 47 ustawy lub przez zawarcie umów z odbiorcami, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany (§ 28 ust. 1 rozporządzenia taryfowego). Ponadto zmiana wprowadzonej do stosowania taryfy dla ciepła, dla której ceny i stawki opłat ustala się na podstawie § 11 i § 12, może nastąpić w przypadku istotnej zmiany cen zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla lub zmiany cen paliw, przy czym analizy i oceny skutków ekonomicznych tych zmian dokonuje się wyłącznie w zakresie zmiany cen zakupu uprawnień do emisji lub zmiany cen paliw (§ 28 ust. 1a rozporządzenia taryfowego). Poza tym przedsiębiorstwo energetyczne w odniesieniu do jednostek kogeneracji, do których jest stosowany uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła, o którym mowa w § 13 ust. 1, może wystąpić o zmianę taryfy przed upływem okresu, o którym mowa w § 13 ust. 10, jeżeli w trakcie tego okresu zostaną ogłoszone średnie ceny sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy, lub zostanie zmieniony wskaźnik referencyjny, o którym mowa w art. 47 ust. 2f ustawy, dotyczący paliwa stosowanego w jednostce kogeneracji, lub nastąpi zmiana posiadanej koncesji wynikająca z istotnej zmiany zakresu wykonywania działalności objętej koncesją, w szczególności zmiany wykorzystywanego paliwa (§ 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego).

Tym samym podnoszone i udokumentowane w pismach Przedsiębiorstwa okoliczności, wpływają na podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła. Prezes URE zważył przy tym, że przedstawiona przez Przedsiębiorstwo zmiana warunków wykonywania działalności gospodarczej ma istotny wpływ na jego funkcjonowanie, w zakresie dostawy ciepła do odbiorców.

Z uwagi na powyższe, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80-819 Gdańsk.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwiąże ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r., poz. 1125 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja o zmianie taryfy wraz z treścią zmiany taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

Dyrektor
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Bogdan Prejzner

**Okręgowe Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej Spółka z o.o.
w Gdyni**

81-213 Gdynia, ul. Opata Hackiego 14
telefony: (58) 627 -38- 01, fax: (58) 663 -14 -33
www.opecgdy.com.pl e-mail: bok@opecgdy.com.pl
NIP 586-010-42-91

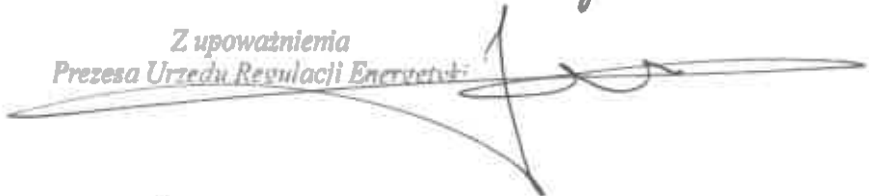
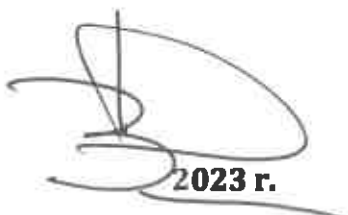
**Zmiana
taryfy
dla ciepła**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URŁ

z dnia 26 maja 2023 r.

nr. OGD. 4210.8.2023.164.XXIII.07

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki



2023 r.

W taryfie dla ciepła ustalonej przez Okręgowe Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Gdyni, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OGD.4210.72.2022.164.XXIII.DJ z dnia 16 listopada 2022 r. zmienionej decyzjami: Nr OGD.4210.110.2022.164.XXIII.DJ z dnia 16 grudnia 2022 r. oraz Nr OGD.4210.116.2022.164.XXIII.DJ z dnia 23 grudnia 2022 r.

wprowadza się następujące zmiany:

Część III „Podział odbiorców na grupy taryfowe.” pkt 3.1.1. „Miasto Gdynia” w części dotyczącej grupy taryfowej G3 otrzymuje brzmienie:

G3 odbiorcy, którym ciepło wytwarzane z gazu ziemnego w źródłach ciepła, zlokalizowanych w Gdyni przy ul: Kamrowskiego 3, Kamrowskiego 7, Staniszewskiego 8, Staniszewskiego 15, Kańskiego 5, Zaruskiego 2, Zaruskiego 8, Zaruskiego 10, Zaruskiego 16, Zaruskiego 27, Filipkowskiego 1-3, Filipkowskiego 2, Filipkowskiego 9, Filipkowskiego 12, Filipkowskiego 14, Filipkowskiego 16, Filipkowskiego 18, Filipkowskiego 20, Filipkowskiego 21, Filipkowskiego 23-25, Janki Bryła 8, Janki Bryła 21, Niemena 2, Niemena 19, Miętowa 152, Felińskiego 1, Św. Faustyny 8, Janki Bryła 37, Grabowskiego 5, Wagnera 4 i Tęczowa 33, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz do sąsiednich obiektów, poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, stanowiące własność OPEC,

Część IV „Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.” pkt 4.1. „Ceny i stawki opłat” otrzymuje brzmienie:

Miasto Gdynia

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	G1	18 548,19	221,44
2.	G2	23 758,81	195,42
3.	G3	25 599,62	198,93
4.	G4	19 102,83	214,75
5.	G7	21 010,56	170,17

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
1.	G5	158 867,30	13 238,94	198,42	28,68	42 786,97	3 565,58	22,14
2.	G6	164 435,23	13 702,94	215,42	30,80	46 793,46	3 899,46	24,15

Miasto Rumia

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	Ru1	22 340,92	213,15

Miasto Reda

L.p.	Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna			roczna	rata miesięczna	
1.	Re1	163 791,12	13 649,26	216,94	14,46	152 223,19	12 685,27	42,84

Gmina Kosakowo

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	K1	19 236,63	252,73

Miasto Sopot

L.p.	Symbol grupy	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW]	Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ]
1.	S4	17 526,20	235,14

Miasto Wejherowo

Symbol grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	roczna	rata miesięczna		
Źródło Wc				
W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox	112 538,98	9 378,25	107,27	18,81
Źródło Wec				
W-OX; W-IDE; W-GDE-de; W-GDE-ox	406 708,48	33 892,37	97,66	x

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem W-OX, W-IDE, W-GDE-de i W-GDE-ox obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{CW} = 0,87674 \times C_{Wc} + 0,12326 \times C_{Wec}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{CW} - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW)

C_{Wc} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/MW)

C_{Wec} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec (zł/MW)

0,87674 - wskaźnik udziału wielkości zamówionej mocy cieplnej dot. ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc, w łącznej wielkości mocy cieplnej zamówionej przez odbiorców

0,12326 - wskaźnik udziału wielkości zamówionej mocy cieplnej dot. ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec, w łącznej wielkości mocy cieplnej zamówionej przez odbiorców

- cena ciepła:

$$C_{Cj} = 0,81221 \times C_{Wc} + 0,18779 \times C_{Wec}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{Cj} - cena ciepła (zł/GJ),

C_{Wc} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc (zł/GJ)

C_{Wec} - cena ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec (zł/GJ)

0,81221 - wskaźnik udziału ilości ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wc w łącznej ilości ciepła wytwarzanego

0,18779 - wskaźnik udziału ilości ciepła wytwarzanego w źródle ciepła Wec w łącznej ilości ciepła wytwarzanego

- cena nośnika ciepła:

odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem W-OX, W-IDE, W-GDE-de i W-GDE-ox będą obciążani ceną nośnika ciepła wytwarzanego w źródle Wc (w źródle Wec brak stacji uzdatniania wody).

Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
		roczna	rata miesięczna	
1.	W-OX	49 660,25	4 138,35	21,64
2.	W-IDE	82 870,51	6 905,88	35,06
3.	W-GDE-de	108 803,08	9 066,92	36,16
4.	W-GDE-ox	60 483,40	5 040,28	31,15

Miasto Gdynia, Rumia i Gmina Kosakowo

Lp.	Symbol grupy	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]	
		roczna	rata miesięczna	dla odbiorcy końcowego	dla odbiorcy niekońcowego
1.	PW-OX	43 044,70	3 587,06	20,73	20,02
2.	PW-IDE	61 197,98	5 099,83	28,80	x
3.	PW-GDE-de	91 498,68	7 624,89	29,72	x
4.	PW-GDE-oe	68 317,12	5 693,09	29,45	x
5.	PW-GDE-ox	57 892,29	4 824,36	25,12	x

PREZES ZARZĄDU.

Wojciech Folejewski