



Gdańsk, dnia 13 czerwca 2023 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.32.2023.18889.IX.DJ

**DECYZJA**

Na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 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 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:

**Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych  
"PROMAT" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Dobrzewinie,**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zmiany taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”) z dnia 18 października 2022 r., nr OGD.4210.25.2022.18889.IX.WA (zmienionej późniejszą decyzją),

**zatwierdzam**

zmianę taryfy dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, poprzez nadanie nowego brzmienia treści części I pkt. B, części III i części IV pkt. 4.1, obowiązującej taryfy dla ciepła. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 18 października 2022 r., nr OGD.4210.25.2022.18889.IX.WA (zmienioną późniejszą decyzją), Prezes URE, zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła. 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 3 listopada 2022 r.

Pismem z dnia 17 kwietnia 2023 r., Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła ze względu na zakończenie eksploatacji źródeł ciepła

zlokalizowanych w miejscowości: Grudziądz, Gardei – Jamy, Bydgoszczy (przy ul. Szubińskiej), Regnach, Gałkówku Małym i Leźnicy Wielkiej. Powyższy fakt został stosownie przez Przedsiębiorstwo potwierdzony.

Następnie pismem z dnia 20 kwietnia 2023 r., Przedsiębiorstwo rozszerzyło wnioszek o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen ciepła wytwarzanego w jednostce kogeneracji, zlokalizowanej w Ustce Lądowej. 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.). Ponadto, ze względu na powyższe, Przedsiębiorstwo dokonało ponownej kalkulacji planowanych kosztów strat ciepła i stawek opłat za usługi przesyłowe.

Uzasadnieniem powyższych zmian są okoliczności wymienione w § 28 ust. 1 i 3 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). 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).

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.

W związku z powyższym Prezes URE uznał, iż nastąpiła istotna zmiana warunków prowadzenia działalności koncesjonowanej. Zaistniały zatem przesłanki do zmiany brzmienia treści części I pkt. B, części III i części IV pkt. 4.1, obowiązującej taryfy dla ciepła. Prezes URE zważył przy tym, że przedstawiona przez Przedsiębiorstwo zmiana warunków wykonywania działalności gospodarczej ma istotny wpływ na prowadzoną przez Przedsiębiorstwo koncesjonowaną działalność gospodarczą.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> §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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> 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  
Radca  
w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
*Dariusz Schark*


ZAKŁAD INNOWACYJNY TECHNIK ENERGETYCZNYCH „PROMAT” Spółka z o.o.  
84-208 Dobrzewino, ul. Wejherowska 5C

## ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URŁ

z dnia...13 czerwca 2023v

nr...OGO 4210.32.2023.18889.1X.07

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
  
w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
Darłusz Schark

2023 r.



W taryfie dla ciepła ustalonej przez Zakład Innowacyjny Technik Energetycznych PROMAT Sp. z o.o. stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OGD.4210.25.2022.18889.IX.WA z dnia 18 października 2022 r. wprowadza się następujące zmiany:

**- część I pkt. B otrzymuje brzmienie:**

**„B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:**

- 1) „Miła 22” - źródło ciepła zlokalizowane w Debrznie przy ul. Miłej 22, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania biomasy (zrębki) oraz węgla kamiennego;
- 2) „Elektrociepłownia” - źródło ciepła zlokalizowane w Ustce Łódowie, w którym wytwarzane ciepło w kogeneracji pochodzi ze spalania gazu ziemnego lub oleju opałowego;
- 3) „Siemirowice” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego:
  - ◆ w Siemirowicach, oznaczonych jako źródła ciepła nr 54, 55, 57, 78, 103, 205, 202, 228
  - ◆ w Strzeczcu, oznaczonego jako źródło ciepła nr 10.
- 4) „Bydgoszcz11” - źródła ciepła, w których wytworzone ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Smukalskiej i Fabrycznej.

**- część III otrzymuje brzmienie:**

#### **„Podział odbiorców na grupy**

- Grupa G1** Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22” dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez „PROMAT” oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.
- Grupa G2** Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22” dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez „PROMAT”.
- Grupa G4** Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22” dostarczane jest do obiektu poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny stanowiące własność i eksploatowane przez „PROMAT” (węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy Królewskiej 8).
- Grupa G7** Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w źródle ciepła „Miła 22” dostarczane jest do obiektu poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzną instalacją odbiorczą za tym węzłem grupowym, stanowiące własność i eksploatowane przez „PROMAT” (węzeł cieplny znajduje się w dzierżawionym pomieszczeniu zlokalizowanym przy ulicy Wojska Polskiego 2).
- Grupa UW1** Odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w „Elektrociepłowni” dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne użyte i eksploatowane przez „PROMAT”.
- Grupa S** Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Siemirowice” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.
- Grupa B11** - Odbiorca, któremu ciepło wytwarzane w dzierżawionych źródłach ciepła „Bydgoszcz11” dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich.”

- część IV pkt. 4. 1. otrzymuje brzmienie:

#### 4.1 Wysokość cen i stawek opłat

##### Grupa odbiorców G1

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	390.881,06
		rata miesięczna		32.573,42
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	111,45
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	73.399,47
		rata miesięczna		6.116,62
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	33,94
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m <sup>3</sup> ]	22,97

##### Grupa odbiorców G2

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	390.881,06
		rata miesięczna		32.573,42
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	111,45
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	116.634,27
		rata miesięczna		9.719,52
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	34,05
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m <sup>3</sup> ]	22,97

##### Grupa odbiorców G4

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	390.881,06
		rata miesięczna		32.573,42
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	111,45
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	99.975,22
		rata miesięczna		8.331,27
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	34,93
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m <sup>3</sup> ]	22,97

##### Grupa odbiorców G7

Lp.	Ceny i stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna	[zł/MW]	390.881,06
		rata miesięczna		32.573,42
2	Cena ciepła		[zł/GJ]	111,45
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	roczna	[zł/MW]	131.463,14
		rata miesięczna		10.955,26
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe		[zł/GJ]	70,21
5	Cena nośnika ciepła		[zł/m <sup>3</sup> ]	22,97

##### Grupa odbiorców S

Lp.	Stawki opłat		Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną		[zł/MW]	30.573,28
2	Stawka opłaty za ciepło		[zł/GJ]	185,79

**Grupa odbiorców B11**

Lp.	Stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	22.988,65
2	Stawka opłaty za ciepło	[zł/GJ]	200,17

**Grupa odbiorców UW1**

Lp.	Ceny i stawki opłat	Jednostka	Netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	[zł/MW]	256.801,41
	roczna		21.400,12
rata miesięczna			
2	Cena ciepła	[zł/GJ]	185,52
3	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	[zł/MW]	83.592,38
	roczna		6.966,03
rata miesięczna			
4	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	[zł/GJ]	39,09
5	Cena nośnika ciepła	[zł/m <sup>3</sup> ]	37,61

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PRZEWODNIK  
EKSPLOATACJA SYSTEMÓW CIEPŁOWNICZYCH  
*[Podpis]*  
Marek Fioderawicz