



Gdańsk, dnia 14 kwietnia 2023 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.115.2022.156.XX.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. 2000 z późn. zm), 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 § 28 ust. 1 i ust. 1a 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 złożonego przez przedsiębiorcę:

**Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Olsztynie,**

zwanego dalej „*Przedsiębiorstwem*”,

w sprawie zmiany taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („*Prezes URE*”) z dnia 6 maja 2022 r., nr OGD.4210.50.2021.156.XX.DJ, zmienionej decyzją z dnia 12 lipca 2022 r. nr OGD.4210.61.2022.156.XX.DJ, z dnia 16 sierpnia 2022 r. nr OGD.4210.68.2022.156.XX.DJ oraz z dnia 30 listopada 2022 r. nr OGD.4210.95.2022.156.XX.DJ,

zatwierdzam

zmianę taryfy dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, poprzez nadanie nowego brzmienia treści w części I, części III oraz w części IV pkt 4.1, 4.2, 4.3. 4.4 i 4.5, obowiązującej taryfy dla ciepła. Zmiana taryfy stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 6 maja 2022 r., nr OGD.4210.50.2021.156.XX.DJ, zmienionej późniejszymi decyzjami, Prezes URE zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, prowadzące działalność koncesjonowaną m.in. w zakresie koncesji na wytwarzanie ciepła, koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz koncesji na obrót ciepłem. Okres

obowiązywania taryfy został ustalony na okres 1 roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 26 maja 2022 r.

Pismem z dnia 15 grudnia 2022 r., uzupełnionym pismami z dnia 16 stycznia 2023 r., z dnia 6 lutego 2023 r. i 28 marca 2023 r. Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat za ciepło związku ze spadkiem kosztów zakupu miału węgla kamiennego i biomasy oraz wzrostu kosztów zakupu paliwa gazowego, energii elektrycznej oraz wzrostu kosztów zakupu uprawnień do emisji CO₂, stanowiących podstawę kalkulacji cen ciepła. Ponadto, ze względu na zaprzestanie zakupu ciepła od Michelin Sp. z o.o. z siedzibą w Olsztynie, Przedsiębiorstwo dokonało wyceny planowanych kosztów strat ciepła i skalkulowało nowe stawki opłat za usługi przesyłowe.

W konsekwencji przedmiotem postępowania administracyjnego była zmiana brzmienia części I, części III oraz w części IV pkt 4.1, 4.2, 4.3., 4.4 i 4.5 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 powyższej zmiany są okoliczności przewidziane w § 28 ust. 1a rozporządzenia taryfowego zgodnie, z którym 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. Ponadto zgodnie z § 28 ust. 1 rozporządzenia taryfowego 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, 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.

Zatem za zmianą taryfy dla ciepła przemawiają okoliczności podnoszone i udokumentowane ww. pismach Przedsiębiorstwa, które 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 zakres jego funkcjonowania, 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, zwięzłe 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). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnich ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnich 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

**Miejskie Przedsiębiorstwo
Energetyki Ciepłej Spółka z o. o.
w Olsztynie**

10-710 Olsztyn,
ul. Słoneczna 46
telefony: centrala (89) 524-05-34, sekretariat (89) 524-03-04
fax: (89) 524-02-10
konto: Bank Ochrony Środowiska S.A. O/Olsztyn
Nr 76 1540 1072 2001 5011 7001 0001
NIP: 739-02-00-206

**Zmiana
Taryfy dla ciepła**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URŁ

z dnia 14 kwietnia 2023 r.

nr 09D.4210.115.2022.156.XX.07

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


DIREKTOR
Pólmocnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
Gdańsk

2023 r.

WICEPREZES ZARZĄDU
DS. EKONOMICZNYCH

Lidia Warnel

PREZES ZARZĄDU

Konrad Nowak

W taryfie dla ciepła ustalonej przez Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Olsztynie, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 6 maja 2022 r., nr OGD.4210.50.2021.156.XX.DJ, zmienionej decyzjami Prezesa URE z dnia: 12 lipca 2022 r., nr OGD.4210.61.2022.156.XX.DJ; 16 sierpnia 2022 r., nr OGD.4210.68.2022.156.XX.DJ oraz 30 listopada 2022 r., nr OGD.4210.95.2022.156.XX.DJ, wprowadza się następujące zmiany:

CZĘŚĆ I skrót wytwórca ciepła otrzymuje następujące brzmienie:

- ❖ **wytwórca ciepła** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła tj. Dobra Energia dla Olsztyna Sp. z o.o., 10-541 Olsztyn ul. Dąbrowszczaków 21, zwane dalej „Dobra Energia”, od którego MPEC zakupuje ciepło;

CZĘŚĆ I usuwa się skrót EM o następującym brzmieniu:

- ❖ **EM** – źródło ciepła zlokalizowane w Olsztynie przy ul. Leonharda 9, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (miał węgla kamiennego), stanowiące własność i eksploatowane przez Michelin;

CZĘŚĆ III otrzymuje następujące brzmienie:

Podział odbiorców na grupy

- S-110** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK i KS dostarczane jest poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną do sieci ciepłowniczej będącej własnością odbiorcy i przez niego eksploatowana;
- S-111** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK i KS dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;
- S-112** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK i KS dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane;
- S-113** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK i KS dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną, grupowe węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców i eksploatowane przez MPEC oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane;
- S-114** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK i KS dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły cieplne, stanowiące własność odbiorców, a eksploatowane przez MPEC;
- S-115** odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK i KS dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność MPEC i przez nie eksploatowaną oraz węzły

cieplne, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane, a układy pomiarowo – rozliczeniowe zainstalowane w tych węzłach należą do MPEC;

S-116 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła CK, ZK i KS dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność MPEC i przez nie eksploatowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność Odbiorców lub MPEC i przez MPEC eksploatowane;

G-110 odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła Nr 1, Nr 2, Nr 3, Nr 4 i Nr 5 (na potrzeby ogrzewania i podgrzewania wody wodociągowej), dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczych w obiektach, w których są one zlokalizowane oraz poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do obiektów sąsiednich;

CZĘŚĆ IV punkty 4.1., 4.2., 4.3, 4.4 oraz 4.5. otrzymują następujące brzmienie:

4.1. Ceny ciepła*:

| Symbol grupy odbiorców | Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] | | Cena ciepła [zł/GJ] | Cena nośnika ciepła [zł/m ³] |
|------------------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------|--|
| | roczna | rata miesięczna | | |
| Źródło CK | | | | |
| S-110 – S-116 | 195 795,36 | 16 316,28 | 83,49 | 20,76 |

* Przedstawione w tabeli ceny dotyczą ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK i są uwzględniane w algorytmie stosowanym wobec odbiorców z grup S-110 do S-116, zaopatrywanych również w ciepło zakupione w Dobra Energia oraz Olsztyńskim Zakładzie Komunalnym. Ustalone w taryfie ceny nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem S-110, S-111, S-112, S-113, S-114, S-115 i S-116 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło, według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

– **cena za zamówioną moc cieplną :**

$$C_{MW} = 0,799 \times C_{CK} + 0,201 \times C_{KS}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

C_{CK} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła CK [zł/MW],

C_{KS} - cena za zamówioną moc cieplną dotycząca ciepła wytwarzanego w źródle ciepła KS, zawarta w taryfie Dobra Energia [zł/MW],



- 0,799** - wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej planowanej dla źródła ciepła CK, w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,
- 0,201** - wskaźnik udziału zamówionej przez MPEC wielkości mocy cieplnej planowanej do zakupu w źródle ciepła KS w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

- **cena ciepła :**

$$C_{GJ} = 0,893 \times C_{CK} + 0,005 \times C_{ZK} + 0,102 \times C_{KS}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają :

- C_{GJ}** - cena ciepła [zł/GJ],
- C_{CK}** - cena ciepła wytwarzanego w źródle CK [zł/GJ],
- C_{ZK}** - cena ciepła wytwarzanego w instalacji ZK, wynikająca z umowy sprzedaży ciepła zawartej pomiędzy Olsztyńskim Zakładem Komunalnym i MPEC [zł/GJ],
- C_{KS}** - cena ciepła wytwarzanego w źródle KS, zawarta w taryfie Dobra Energia [zł/GJ],
- 0,893** - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła ze źródła CK, w łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
- 0,005** - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu z instalacji ZK, w łącznej planowanej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,
- 0,102** - wskaźnik udziału ilości ciepła planowanej do zakupu ze źródła ciepła KS, w łącznej planowanej ilości ciepła, dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

4.3. W przypadku zmiany przez Dobra Energia lub Olsztyński Zakład Komunalny ceny ciepła i ceny za zamówioną moc cieplną - odbiorcy z grup taryfowych S-110 do S-116 zostaną poinformowani pisemnie przez MPEC o wprowadzeniu do stosowania nowych cen.

4.4. Stawki opłat za ciepło*:

| Lp. | Symbol grupy odbiorców | Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną [zł/MW] | Stawka opłaty za ciepło [zł/GJ] |
|-----|------------------------|--|---------------------------------|
| 1. | G-110 | 8 798,74 | 153,20 |

* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.5. Stawki opłat za usługi przesyłowe*:

| Lp. | Symbol grupy odbiorców | Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW] | | Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ] |
|-----|------------------------|---|-----------------|---|
| | | roczna | rata miesięczna | |
| 1. | S-110 | 42 656,55 | 3 554,71 | 10,83 |
| 2. | S-111 | 60 173,38 | 5 014,45 | 23,70 |
| 3. | S-112 | 65 616,04 | 5 468,00 | 29,40 |
| 4. | S-113 | 54 326,37 | 4 527,20 | 20,21 |
| 5. | S-114 | 56 228,83 | 4 685,74 | 19,64 |
| 6. | S-115 | 48 780,68 | 4 065,06 | 18,22 |
| 7. | S-116 | 61 474,07 | 5 122,84 | 24,20 |

* Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

