



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 12 kwietnia 2022 r.

Nr 230 (1490)

Taryfy dla ciepła

Str.

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr OGD.4210.8.2022.64771.I.WA z dnia 12 kwietnia 2022 r.
Zmiana taryfy GPEC Ekspert spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Gdańsku..... 2



Gdańsk, dnia 12 kwietnia 2022 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.8.2022.64771.I.WA

DECYZJA

Na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, 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 2021 r. poz. 716, z późn. zm.), zwanej dalej „*ustawa – Prawo energetyczne*” oraz § 28 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:

**GPEC Ekspert spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Gdańsku**

w sprawie zmiany taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („*Prezes URE*”) z dnia 6 maja 2021 r. Nr OGD.4210.42.2020.64771.I.DJ (z późn. zm.),

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 6 maja 2021 r. Nr OGD.4210.42.2020.64771.I.DJ (z późn. zm.), Prezes URE, zatwierdził taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, prowadzące działalność koncesjonowaną w zakresie wytwarzania ciepła. Okres obowiązywania taryfy został ustalony na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania. Taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 1 czerwca 2021 r.

Pismem z dnia 7 lutego 2022 r., uzupełnionym pismami z dnia 24 marca 2022 r., oraz 7 kwietnia 2022 r., Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen ciepła w związku z koniecznością

uwzględnienia nowych cen zakupu uprawnień do emisji CO₂. W konsekwencji przedmiotem postępowania administracyjnego była zmiana brzmienia 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.

Zgodnie z § 28 ust. 1a rozporządzenia taryfowego, zmiana wprowadzonej do stosowania taryfy dla ciepła uwzględniającej źródła ciepła biorące udział w systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych, dla której ceny i stawki opłat ustala się na podstawie § 11 i § 12, może nastąpić w przypadku istotnej zmiany zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, przy czym analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany dokonuje się wyłącznie w zakresie zmiany ceny zakupu uprawnień do emisji. Zmiana następuje w trybie określonym w art. 47 ustawy.

Za zmianą cen ciepła przemawia istotny wzrost kosztów zakupu uprawnień do emisji CO₂, w stosunku do tych kosztów, które stanowiły 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.

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 2021 r. poz. 2257, 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

GPEC EKSPERT SP. Z O.O.

Zmiana Taryfy dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 12.04. 2022 r.

nr ODP. 4210 8. 2022 64771. 1. WA

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki


DIREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Bogdan Prejzner

2022 r.



W taryfie dla ciepła ustalonej przez GPEC EKSPERT Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr OGD.4210.42.2020.64771.I.DJ dnia 6 maja 2021 r.

wprowadza się następujące zmiany:

C Z Ę Ś Ć IV - „Rodzaje oraz wysokość cen.” pkt 4.1. „Ceny” otrzymuje brzmienie:

4.1. Ceny:

Symbol Grupy	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	roczna	rata miesięczna		
Źródło ciepła KT-1602				
K1*	236 861,08	19 738,42	30,13	18,90
Źródło ciepła Kogeneracja Rokitki				
K1*	401 839,82	33 486,65	41,02	9,40

* Odbiorca obciążany będzie ceną za zamówioną moc cieplną, ceną ciepła i ceną nośnika ciepła, które wynikają z zastosowania poniższych algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,0851 \times C_{KR} + 0,9149 \times C_{KT-1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

C_{KR} - cena za zamówioną moc cieplną dotyczącą ciepła wytwarzanego w źródle Kogeneracja Rokitki [zł/MW];

$C_{KT-1602}$ - cena za zamówioną moc cieplną dotyczącą ciepła wytwarzanego w węglowym źródle KT 1602 [zł/MW];

0,0851 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej w źródle Kogeneracja Rokitki w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,9149 - wskaźnik udziału planowanej zamówionej mocy cieplnej w węglowym źródle KT 1602 w łącznej planowanej wielkości zamówionej mocy cieplnej w pierwszym roku stosowania taryfy;

- cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,3479 \times C_{KR} + 0,6521 \times C_{KT-1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ];

C_{KR} - cena ciepła wytwarzanego w źródle Kogeneracja Rokitki [zł/GJ];

$C_{KT-1602}$ - cena ciepła wytwarzanego w węglowym źródle KT 1602 [zł/GJ];

0,3479 – wskaźnik udziału planowanego do sprzedaży ciepła wytworzonego w źródle Kogeneracja Rokitki w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,6521 - wskaźnik udziału planowanego do sprzedaży ciepła wytworzonego w węglowym źródle KT 1602 w łącznej ilości ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy.

- **cena za nośnik ciepła:**

$$C_{M3} = 0,3479 \times C_{KR} + 0,6521 \times C_{KT-1602}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{M3} – cena za nośnik ciepła [zł/m³];

C_{KR} - cena za nośnik dostarczany z źródła Kogeneracja Rokitki [zł/m³];

$C_{KT-1602}$ - cena za nośnik dostarczany z węglowego źródła KT 1602 [zł/m³];

0,3479 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła dostarczanego ze źródła Kogeneracja Rokitki w łącznej ilości nośnika ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy;

0,6521 - wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości nośnika ciepła dostarczanego z węglowego źródła KT 1602 w łącznej ilości nośnika ciepła planowanej do sprzedaży w pierwszym roku stosowania taryfy.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.



Aleksandra Boguszevska
Pełnomocnik



