



Warszawa, dnia 19 listopada 2021 r.

PREZES**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRC.4210.31.8.2021.158.XVII.ARY.RWY

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego:
Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
„RADPEC” S.A. z siedzibą w Radomiu
zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z 5 sierpnia 2021 r., ostatecznie skorygowanego pismem z dnia 18 listopada 2021 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do 31 marca 2023 r.

UZASADNIENIE

W dniu 9 sierpnia 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - 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 ze zm.) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny z wytwarzania ciepła i stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą zostały ustalone na podstawie planowanych, uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej. Wzrost cen i stawek opłat w taryfie wynika przede wszystkim ze wzrostu cen uprawnień do emisji CO₂, kosztów ochrony środowiska, a także kosztów paliwa.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z uprawnieniem Prezesa URE wynikającym z art. 23 ust. 2 pkt 3 lit. b ustawy – Prawo energetyczne.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 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 2020 r. poz. 755 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

x dnia 19 listopada 2021 r.

nr DRE.NRC.4210.318.2021.158.XVII.A.Rg.RKj

TARYFA DLA CIEPŁA

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

USTALONA PRZEZ



Adam Dobrowolski

RADOMSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ

“RADPEC” SPÓŁKA AKCYJNA

w RADOMIU

RADOMSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
“RADPEC” Spółka Akcyjna
ul. Żelazna 7, 26-612 RADOM
Konto bankowe: PEKAO S.A.
nr 04 1240 5703 1111 0000 4897 3254
Tel.cent. 048/384 69 41 do 45
fax 048/36 255 00

WICEPREZES ZARZĄDU

dr inż. Krzysztof Zborowski

PREZES

mgr Jarosław Kaleta

Radom 2021

SPIS TREŚCI:

CZĘŚĆ 1	Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie	3
CZĘŚĆ 2	Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło	5
CZĘŚĆ 3	Grupy odbiorców	5
CZĘŚĆ 4	Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat	6
	4.1 Ceny i stawki opłat	6
	4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej	6
CZĘŚĆ 5	Warunki stosowania cen i stawek opłat	7
	5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat	7
	5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców	7
	5.3 Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami zasilanymi z Miejskiej Sieci Ciepłowniczej	7
	5.4 Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców	7
	5.5 Zasady rozliczeń	8
	5.6 Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat	8

WICEPREZES ZARZĄDU

dr inż. Krzysztof Zborowski

PROKURENT

mgr Ewarysta Kaleta

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ 1 Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Użyte w niniejszej taryfie określenia i skróty oznaczają:

1. **Ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zmianami).
2. **Rozporządzenie o taryfach** – 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 ze zmianami).
3. **Rozporządzenie o przyłączeniach** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).
4. **MSC** – Miejska Sieć Ciepłownicza zasilana ze źródeł własnych - Wydziału Grzewczego TCI oraz Wydziału Grzewczego TCII.
5. **Sprzedawca** - Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej "RADPEC" Spółka Akcyjna w Radomiu (określane w taryfie również skrótem „RADPEC” S.A), dostarczające odbiorcy ciepło na podstawie umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
6. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
7. **Okres rozliczeniowy** – określony w taryfie lub umowie stały przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
8. **Ciepło** – energia cieplna w wodzie gorącej.
9. **Nielegalne pobieranie energii** - pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
10. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
11. **Tabela regulacyjna** – przedstawiona w postaci tabeli lub na wykresie zależność temperatury nośnika ciepła od warunków atmosferycznych.
12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
13. **Warunki obliczeniowe:**
 - a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego, określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
 - b) normatywna temperatura ciepłej wody.

14. **Zamówiona moc cieplna** – ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

WICEPREZES ZARZĄDU PROKURENT

dr inż. Krzysztof Zborowski mgr Barbara Kalata

Adam Dobrowolski

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
15. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych.
16. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
17. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
18. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła.
19. **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
20. **Sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.
21. **Umowa sprzedaży ciepła** – umowa zawarta pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym a odbiorcą ciepła.
22. **VAT** – podatek od towarów i usług stosowany na zasadach Ustawy z dnia 11 marca 2004 r. (Dz. U. z 2021 r. poz. 685) oraz przepisów wykonawczych.
23. **Odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek;

WICEPREZES ZARZĄDU
dr inż. Krzysztof Zborowski

PROKURENT
mgr Barbara Kaleta

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ 2 Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Działalność gospodarcza związana z zaopatrzeniem w ciepło prowadzona jest przez „RADPEC” S.A. w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji zgodnie z udzielonymi w dniu 8 września 1998r. decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesjami:

1. na wytwarzanie ciepła – Nr WCC/44/158/U/1/98/AP z dnia 08.09.1998 r. wraz z późniejszymi zmianami,
2. na przesyłanie i dystrybucję ciepła – Nr PCC/46/158/U/1/98/AP z dnia 08.09.1998 r. wraz z późniejszymi zmianami.

CZĘŚĆ 3 Grupy odbiorców.

GRUPA	Charakterystyka grupy odbiorców
A	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, którzy samodzielnie eksploatują własne węzły cieplne oraz własne instalacje odbiorcze.
Bi	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, dostarczane z indywidualnych węzłów cieplnych, eksploatowanych przez sprzedawcę, natomiast instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane.
Bg	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, dostarczane z grupowych węzłów cieplnych, eksploatowanych przez sprzedawcę, natomiast instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane.
C	Odbiorcy pobierający ciepło przesyłane MSC, dostarczane z grupowych węzłów cieplnych, które wraz z zewnętrzną instalacją odbiorczą nie są własnością odbiorców i są eksploatowane przez sprzedawcę.

WICEPREZES ZARZĄDU

dr inż. Krzysztof Zborowski

PROKURENT

mgr Barbara Kaleta

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGI
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ 4 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

W niniejszej taryfie przedstawiono ceny i stawki opłat netto. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.1. Ceny i stawki opłat.

Lp.	Rodzaj ceny lub stawki opłat	Jedn. miary	Grupa A	Grupa Bi	Grupa Bg	Grupa C
1	2	3	4	5	6	7
1	Cena za moc zamówioną za rok netto	zł/MW	119 336,61	119 336,61	119 336,61	119 336,61
	rata za m-c netto	zł/MW	9 944,72	9 944,72	9 944,72	9 944,72
2	Cena ciepła netto	zł/GJ	48,46	48,46	48,46	48,46
3	Cena nośnika ciepła netto	zł/m ³	23,07	23,07	23,07	23,07
4	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
	stawka opłat stałych za rok netto	zł/MW	27 853,65	37 177,42	34 112,36	44 680,80
	rata za m-c netto	zł/MW	2 321,14	3 098,12	2 842,70	3 723,40
	stawka opłat zmiennych netto	zł/GJ	15,31	16,29	13,70	19,03

4.2 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej wykonanej w technologii preizolowanej

Lp.	Średnica przyłącza	Stawka opłat - zł/mb bez VAT
2.	Dn 50	334,44
3.	Dn 65	412,77

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI WICEPREZES ZARZĄDU
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

dr inż. Krzysztof Zborowski

PROKURANT

mgr Barbara Kaleta

Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ 5 Warunki stosowania cen i stawek opłat.

5.1 Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia o taryfach.

5.2 Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców.

GRUPA	Zakres świadczonych usług
A	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.
Bi	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą oraz eksploatacja indywidualnych węzłów cieplnych należących do sprzedawcy zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.
Bg	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą oraz eksploatacja grupowych węzłów cieplnych należących do sprzedawcy zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.
C	Wytwarzanie ciepła, przesyłanie Miejską Siecią Ciepłowniczą, eksploatacja grupowych węzłów cieplnych należących do sprzedawcy oraz przesyłanie ciepła zewnętrzną instalacją odbiorczą należącą do sprzedawcy zgodnie z warunkami określonymi w koncesjach i umowach sprzedaży ciepła.

5.3. Warunki prowadzenia rozliczeń z odbiorcami zasilanymi z Miejskiej Sieci Ciepłowniczej.

Rozliczenia z odbiorcami zasilanymi z Miejskiej Sieci Ciepłowniczej za moc zamówioną, ciepło oraz nośnik ciepła dokonywane będą w oparciu o ceny i stawki opłat, które wyszczególnione zostały w pkt. 4.1. – zgodnie z zakresem usług świadczonych dla danej grupy taryfowej, który zdefiniowany został w pkt. 5.2.

5.4. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia o przyłączeniach oraz w umowach sprzedaży ciepła lub umowach o świadczenie usług przesyłowych.

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGETYKI
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

WICEPREZES ZARZĄDU

dr inż. Krzysztof Zborowski

PROKURENT

mgr Barbara Kalota

Adam Dobrowolski

7

5.5. Zasady rozliczeń.

W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia o taryfach, przy czym do ustalenia opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie uwzględniając przy tym obowiązujące przepisy w zakresie podatku VAT.

5.6. Sposób wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

O zmianach cen i stawek opłat zawartych w niniejszej taryfie, w tym o wysokości tych cen i stawek opłat po zmianach, odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem tych zmian.

Wiceprezes Zarządu
dr inż. Krzysztof Zborowski

WICEPREZES ZARZĄDU
dr inż. Krzysztof Zborowski

Prokurent
mgr Barbara Kaleta

PROKURENT
mgr Barbara Kaleta

URZĘDZ
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski