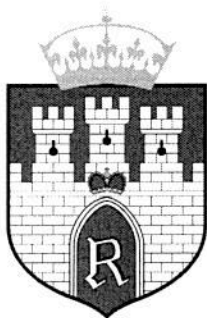


Radom, dn. 11.08.2022 r.



**PREZYDENT  
MIASTA RADOMIA**

BNW.0003.30.2022.JN



**Pan Mateusz Kuźmiuk  
Radny Rady Miejskiej w Radomiu**

(z prośbą o przekazanie odpowiedzi  
pozostałym Radnym, którzy kierowali  
zapytanie)

Dotyczy interpelacji w sprawie funkcjonowania Spółki Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej RADPEC S.A.

W odpowiedzi na interpelację złożoną w dniu 29 lipca 2022 r. przekazuję wyjaśnienia od Spółki RADPEC S.A.:

**Ad. 1:**

Charakterystykę źródeł ciepła w Spółce „RADPEC” S.A. przedstawia poniższa tabela.

Parametr	Ciepłownia POŁUDNIE ul. Żelazna 7						Ciepłownia PÓŁNOC ul. Zofii Holszańskiej 3			
	K-1	K-2	K-3	K-4	K-5	K-7	K-1	K-3	K-4	K-5
Typ kotła	<b>WR-25</b>									
Paliwo	węgiel M II A TYP 31-33 klasa 22÷23 MJ/kg									
Moc MW	29,075	29,075	24,100	29,075	29,075	29,075	29,075	29,075	29,075	29,075
	169,50						116,30			

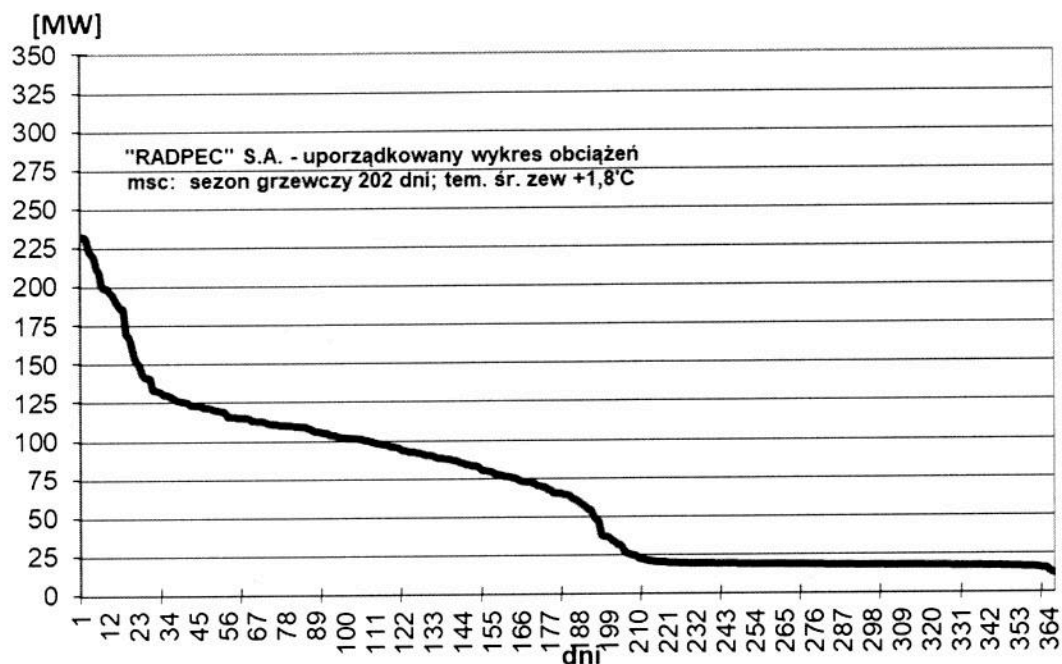
**Ad. 2:**

Poniżej przykładowy uporządkowany wykres obciążeń miejskiej sieci ciepłowniczej eksploatowanej przez „RADPEC” S.A. (parametry sezonu grzewczego - rzeczywiste, w opisie wykresu).

**PREZYDENT MIASTA RADOMIA - RADOSŁAW WITKOWSKI**

ul. Kilińskiego 30, 26-600 Radom, tel. 48 36 20 201 fax: 48 36 26 753, e-mail: prezydent@umradom.pl

[www.radom.pl](http://www.radom.pl)



### Ad.3:

Na podstawie odpowiedzi udzielonej w Ad. 1 widać, że Spółka nie wytwarza obecnie energii elektrycznej w kogeneracji.

W 2017 roku przyjęty został plan strategiczny, który oprócz realizacji dostosowania do konkluzji BAT zakładał budowę nowego, dużego źródła kogeneracyjnego o mocy 75 MWt i 22 MWe, wykorzystującego jako paliwa: RDF, węgiel i biomasę. Spółka opracowała niezbędną dokumentację projektową oraz pozyskała konieczne zezwolenia do realizacji inwestycji. Pod koniec 2020 roku rozpoczęte zostało postępowanie przetargowe dotyczące wyłonienia Generalnego Wykonawcy. Ze względu na znaczący wzrost cen spowodowany sytuacją pandemiczną, Spółka zmuszona została do unieważnienia postępowania z uwagi na braku możliwości finansowych. W związku z tym, podjęto decyzję o modyfikacji strategii i rozłożenia jej na etapy.

W grudniu 2021 roku „RADPEC” S.A. aplikował do Narodowego Funduszu Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej o dofinansowanie przedsięwzięcia pn. „Budowa Bloku Kogeneracyjnego przy ul. Żelaznej 7 w Radomiu” w ramach programu priorytetowego „Racjonalna gospodarka odpadami” część 3) „Wykorzystanie paliw

PREZYDENT MIASTA RADOMIA - RADOSŁAW WITKOWSKI

ul. Kilińskiego 30, 26-600 Radom, tel. 48 36 20 201 fax: 48 36 26 753, e-mail: prezydent@umradom.pl

[www.radom.pl](http://www.radom.pl)

alternatywnych na cele energetyczne". Obecnie trwają rozmowy na temat pozyskania dofinansowania w ramach złożonego wniosku, które umożliwi rozpoczęcie procesu inwestycyjnego w ramach źródła kogeneracyjnego.

**Ad. 4:**

System ciepłowniczy Spółki w chwili obecnej nie ma statusu efektywnego. W programie strategicznym dla „RADPEC” S.A., który został przyjęty, zostały zaplanowane przedsięwzięcia, po których zrealizowaniu, Spółka osiągnie status przedsiębiorstwa efektywnego energetycznie.

**Ad. 5:**

W przedmiotowym okresie (2019-2022) Spółka rozpoczęła realizację projektu polegającego na dostosowaniu istniejących źródeł ciepła do wymagań emisyjnych określonych w Konkluzjach BAT dla LCP. Zakres projektu obejmuje budowę instalacji ograniczających emisje pyłu, tlenków azotu, zanieczyszczeń kwaśnych (SO<sub>2</sub>, HCl, HF) oraz metali ciężkich, w tym rtęci. Obecnie zakończono budowę instalacji oczyszczania spalin dla kotłów K1, K2, K3 w Ciepłowni Południe, tym samym realizując Etap I. Etap II obejmujący 4 kotły na Ciepłowni Północ, zostanie oddany z końcem 2022 roku, natomiast Etap III dla kotłów K4, K5 i K7 dla Ciepłowni Południe oddany zostanie z końcem II kwartału 2023 roku.

Planowany efekt ekologiczny to ograniczenie emisji pyłów ponad 10-krotnie, emisji SO<sub>2</sub> ponad 4-krotnie, NO<sub>x</sub> 2-krotnie oraz znaczące ograniczenie innych szkodliwych związków chemicznych uwalnianych do atmosfery.

**Ad. 6:**

Przyjęty program strategiczny zakłada oprócz realizacji dostosowania do konkluzji BAT stopniowe odchodzenie od węgla w kierunku innych alternatywnych paliw. Pierwszym krok, to uruchomienie kotła opalanego paliwem alternatywnym (RDF) o mocy 18 MWt i turbinie przeciwprężnej o mocy ok 4 MWe. Kolejne kroki uzależnione są od obowiązujących przepisów oraz możliwości wykorzystania zewnętrznych środków na dofinansowanie inwestycji (w zależności od preferowanych paliw).

Spółka planuje działania inwestycyjne i modernizacyjne, których efektem będzie zmiana potencjału wytwarzania, w tym zmiana struktury zużycia paliw, skutkująca osiągnięciem statusu efektywnego systemu ciepłowniczego. Rozpatrywane projekty zakładają zmniejszenie zużycia paliwa węglowego na rzecz paliw o mniejszym współczynniku emisyjności lub traktowanych jako bez emisyjne, wzrost udziału ciepła pochodzącego z odnawialnych źródeł energii, obniżenie wartości współczynnika nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej, optymalizację ceny ciepła po zrealizowaniu inwestycji w stosunku do ceny ciepła bez inwestycji oraz rozszerzenie zakresu usług oferowanych przez „RADPEC” S.A. o produkcję energii elektrycznej. Spółka monitoruje otoczenie biznesowe oraz prowadzi prace przygotowawcze zmierzające do przygotowania projektów do fazy realizacyjnej. Obecna dynamiczna sytuacja rynkowa, zawirowania związane z regulacjami w tym zakresie, zmieniające się zasady wsparcia dla poszczególnych projektów, nie pozwalają na określenie ścisłych ram czasowych realizacji planowanych zmian.

**Ad. 7:**

Inwestycje w sieci ciepłownicze w podziale na rodzaj przedsięwzięcia oraz informacja o wykonaniu rzeczowym w tabeli zamieszczonej poniżej.

LATA	RODZAJ PRZESIĘWZIĘCIA				
	MODERNIZACJA SIECI CIEPŁOWNICZEJ (mb.)	BUDOWA NOWYCH ODCINKÓW SIECI - PRZYŁĄCZA DO NOWYCH ODBIORCÓW (mb.)	PRZEBUDOWA WĘZŁÓW CIEPLNYCH (SZT.)	ROZBUDOWA WĘZŁÓW O PANEL CWU (SZT.)	BUDOWA NOWYCH WĘZŁÓW CIEPLNYCH (SZT.)
2019	205,47	408,96	1	2	-
2020	365,30	1 965,92	2	4	3
2021	70,00	1 992,98	-	4	1
2022 (plan)	-	2 100,00	-	2	-

Inwestycje przyczyniły się do przyłączenia nowych obiektów: w roku 2019 - 12, 2020 - 10 i w 2021 -18.

**Ad. 8:**

Przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii zgodnie z Art. 16 Ustawy Prawo energetyczne sporządzają 3-letnie plany rozwoju. Aktualny plan modernizacji i rozwoju "RADPEC" S.A. obejmuje lata 2021, 2022, 2023.

Nakłady inwestycyjne przewidziane planem w zakresie sieci ciepłowniczych:

-rok 2021: 3,020 mln zł (wykonanie)

-rok 2022: 2,470 mln zł

-rok 2023: 3,200 mln zł.

Polityka inwestycyjna Spółki nastawiona jest obecnie głównie na modernizację źródeł ciepła. Pierwszy, aktualnie realizowany etap modernizacji, dotyczy dostosowania źródeł do wymagań środowiskowych wynikających z Dyrektywy IED i konkluzji BAT. Po zakończeniu tego etapu modernizacji - co planowane jest zgodnie z harmonogramem na przełom roku 2022/2023 - działania inwestycyjne nakierowane będą na dalszą modernizację źródeł pozwalającą na uzyskanie przez system ciepłowniczy „RADPEC” statusu systemu efektywnego energetycznie. Oznacza to konieczność budowy kogeneracyjnych jednostek wytwórczych oraz wykorzystanie przy produkcji ciepła dostarczanego do sieci energii pochodzącej z paliw odnawialnych. Aktualne a wynikające z 3-letnich planów Spółki nakłady na modernizację sieci, w tym realizację nowych podłączeń, przyniosły w latach 2019 -2022 ok. 15 MW przyrost mocy zamówionej przez odbiorców ciepła. Pozostałe zadania inwestycyjne nie będące realizacją nowych podłączeń to głównie przedsięwzięcia w zakresie niezbędnym do utrzymania bezpieczeństwa dostaw ciepła. Uzyskanie statusu systemu efektywnego energetycznie umożliwi pozyskanie zewnętrznych środków na modernizację miejskiej sieci ciepłowniczej, a tym samym wzrost nakładów inwestycyjnych na obszar działalności Spółki jakim jest przesyłanie i dystrybucja ciepła.

**Ad. 9:**

„RADPEC” S.A. nie posiada niskotemperaturowych sieci ciepłowniczych wg definicji LTDH (*Low Temperature District Heating*) tj. sieci o temperaturze zasilania 50-55°C i temperaturze powrotu o 30°C. Aktualnie zarówno źródła ciepła jak i infrastruktura odbiorcza, które stanowią zasoby „RADPEC” S.A., nie są dostosowane do sieci niskotemperaturowej.

**Ad. 10:**

W roku 2017 Radomskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „RADPEC” Spółka Akcyjna podpisało Umowę Wieloletnią Sprzedaży Węgla z Polską Grupą Górniczą (PGG) na dostawy węgla do celów energetycznych.

Z dniem 30 kwietnia 2022 r. zostały wypowiedziane umowy wieloletnie zawarte między PGG a spółkami ciepłowniczymi. Umowa została również wypowiedziana Spółce „RADPEC” S.A. i zastąpiona nową umową obowiązującą od dnia 1 maja 2022 r. na czas nieokreślony. Zgodnie z nową umową PGG ponad 2-krotnie podniosła cenę węgla dla Radomskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „RADPEC” S.A. Niemniej jednak jest to cena o 50% niższa od ceny oferowanej na rynku od kontrahentów prywatnych. Nowo obowiązująca umowa na dostawę opału zakłada zakup min. 95 000 ton mialu energetycznego, natomiast w 2023 rok 100 000 ton.

**Ad. 11:**

W roku 2021 „RADPEC” S.A. zakupił 85 000 ton węgla od Polskiej Grupy Górniczej.

**Ad. 12:**

Wolumen dostaw w roku 2022 zakontraktowany jest w Polskiej Grupie Górniczej w ilości 95 000 ton mialu energetycznego, z czego do dnia 31 lipca 2022 zakupiono 52,5 tys. ton.

**Ad. 13 i Ad. 14:**

Handel emisjami (ang.: emissions trading) jest jednym z instrumentów polityki ekologicznej UE, który służy do ograniczania emisji zanieczyszczeń. Jego wdrożenie stanowi realizację postanowień protokołu z Kioto. Handel emisjami CO<sub>2</sub> w krajach Unii Europejskiej został formalnie zapoczątkowany 1 stycznia 2005 r. wejściem w życie dyrektywy 2003/87/WE Parlamentu i Rady Europy transponowanej następnie do polskiego porządku prawnego za pomocą ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r. o handlu uprawnieniami do emisji do powietrza gazów cieplarnianych i innych substancji.

Od 2005 roku „RADPEC” S.A. w związku z rodzajem i zakresem prowadzonej działalności podlegał najpierw przepisom ustawy z dnia 22 grudnia 2004 r., która w roku 2011 została zastąpiona ustawą z dn. 28 kwietnia 2011 r. o systemie handlu

uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U. 2011.122.695), a następnie w 2015 roku ustawą z dn. 12 czerwca 2015 r. o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U.2022.1092). Prowadzący instalację objętą systemem zobowiązany jest do monitorowania wielkości emisji oraz dokonywania do 30 kwietnia każdego roku umorzenia uprawnień do emisji w liczbie odpowiadającej wielkości emisji ustalonej na podst. raportu sporządzonego za rok poprzedni (Art.92 Ustawy).

System handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych został podzielony na tzw. okresy rozliczeniowe.

I okres rozliczeniowy lata 2005-2007

II okres rozliczeniowy lata 2008-2012

III okres rozliczeniowy lata 2013-2020

IV okres rozliczeniowy lata 2021-2030

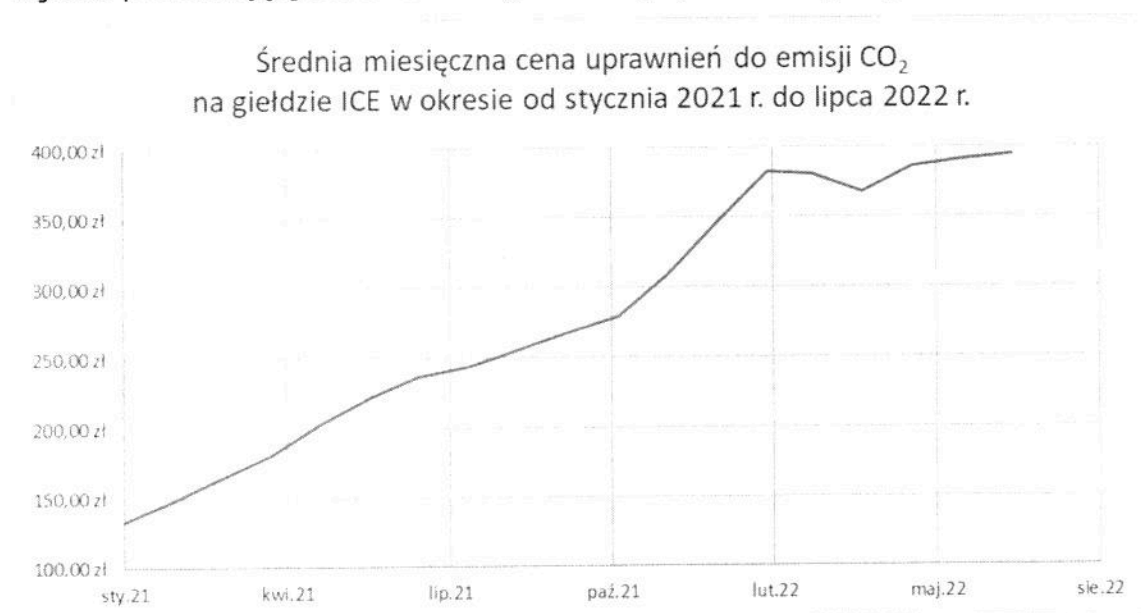
Poszczególne okresy rozliczeniowe cechuje szereg różnic zarówno w obszarze monitorowania i raportowania emisji, ale przede wszystkim w zakresie darmowych przydziałów, a co za tym idzie zwiększającej się ilości deficytu, który podmiot objęty systemem EU ETS musi uzupełnić na wolnym rynku. Począwszy od III okresu bezpłatne przydziały uprawnień nie są już oparte na emisji historycznej. Początkowo przydziały wyliczane były za pomocą wskaźników emisyjności - Benchmark-ów (benchmarki stanowiły średnią z 10% najbardziej wydajnych instalacji w UE w danym sektorze lub pod-sektorze w latach 2007-2008). Przypadający na lata 2021-2030 czwarty okres rozliczeniowy, podzielono na dwa podokresy: 2021-2025 oraz 2026-2030, dla których będzie określany przydział uprawnień. Wprowadzono zasady dostosowania benchmarków do postępu technologicznego. Zmieniono zasady dotyczące sektorów narażonych na zjawisko ucieczki emisji (zmieniono listę sektorów, która to lista będzie obowiązywać przez 10 lat, dodano preferencje dla ogrzewania komunalnego). Łączna liczba uprawnień do emisji będzie zmniejszana począwszy od 2021 r. o 2,2% rocznie (w trzecim okresie jest to 1,74%).

Nieodpłatny przydział uprawnień dla Spółki RADPEC w IV okresie rozliczeniowym stanowi niespełna 12% zapotrzebowania rocznego. Obrót uprawnieniami do emisji

traktowany jest jako działanie na pełnoprawnych instrumentach finansowych i odbywa się na giełdzie towarowej za pośrednictwem domów maklerskich.

Spółka RADPEC jako podmiot założony przez Gminę Miasta Radomia w celu zaspokajania zbiorowych potrzeb wspólnoty w zakresie zaopatrzenia w energię ciepłą, działa ściśle w granicach obowiązującego prawa. Począwszy od roku 2005 Spółka dokonuje rocznych rozliczeń dot. uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> zgodnie z zapisami ustawy o systemie handlu uprawnieniami do emisji gazów cieplarnianych (Dz.U.2022.1092). Rozliczenie obowiązku za rok 2021 nastąpiło w terminie do 30 kwietnia 2022 r. przy pomocy instrumentów finansowych, które Spółka nabywała w okresie 2021-2022 zgodnie z warunkami rynkowymi oraz możliwościami finansowymi. Średnia cena uprawnień nabywanych w 2022 r. celem rozliczenia roku 2021 wyniosła 78,40EUR/t. W 2021 roku Spółka również poczyniła zakupy na rzecz uprawnień do emisji CO<sub>2</sub> celem rozliczenia roku 2021, po średniej cenie 67,97 EUR/t. Tym samym średnia cena umorzenia uprawnień za 2021 rok wyniosła 71,91 EUR/t. Nabywanie uprawnień do emisji gazów cieplarnianych dla rozliczenia roku 2022 również realizowane jest stopniowo, ze szczególnym uwzględnieniem atrakcyjności warunków rynkowych, które podlegają stałemu monitoringowi. Obecnie zrealizowane zakupy obejmują 40% przewidywanego deficytu.

Wykres prezentujący średnie miesięczne ceny rynkowe z giełdy ICE



**PREZYDENT MIASTA RADOMIA - RADOSŁAW WITKOWSKI**

ul. Kilińskiego 30, 26-600 Radom, tel. 48 36 20 201 fax: 48 36 26 753, e-mail: prezydent@umradom.pl

[www.radom.pl](http://www.radom.pl)



**Ad. 15:**

Pan Robert Rutkowski w dniu 20 maja 2022 r. dokonał zwrotu kwoty 5 036,98 zł na rachunek bankowy „RADPEC” S.A., która stanowiła pobrane wynagrodzenia za posiedzenia w Radzie Nadzorczej „RADPEC” S.A. (za miesiąc lipiec i sierpień 2021r.)

PREZYDENT MIASTA  
  
Radosław Witkowski

Otrzymują:

① Adresat

2. a/a

Do wiadomości:

1. Pani Kinga Bogusz – Przewodnicząca Rady Miejskiej w Radomiu

2. Biuro Prezydenta

**PREZYDENT MIASTA RADOMIA - RADOSŁAW WITKOWSKI**

ul. Kilińskiego 30, 26-600 Radom, tel. 48 36 20 201 fax: 48 36 26 753, e-mail: prezydent@umradom.pl

[www.radom.pl](http://www.radom.pl)