MARSZAŁEK WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO

OS-I.7222.57.5.2024.BK Rzeszów, 2024-7-12

**DECYZJA**

Działając na podstawie:

* art. 104 oraz art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572);
* art. 146j, art. 192, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 54 ze zmianami) w związku z § 2 ust. 1 pkt 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku Spółki pn.: PGE Energia Ciepła S.A., ul. Złota 59, 00- 120 Warszawa, reprezentowanej przez Pełnomocnika, złożonego przy piśmie z dnia 20 czerwca 2024 r., znak: PTE.260.8.2024.2, w sprawie zmiany decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienionej decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r., znak: OS- I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak:OS-I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS-I.7222.32.4.2013.DW, z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW, z dnia 24 października 2014r. znak: OS- I.7222.51.5.2014.DW, z dnia 29 grudnia 2015r., znak: OS-I.7222.31.9.2015.DW, z dnia 4 kwietnia 2019 r., znak: OS-I.7222.4.4.2019.DW, z dnia 21 maja 2019 r. znak: OS-I.7222.4.6.2019.DW oraz z dnia 15 grudnia 2023 r. znak: OS-I.7222.39.9.2022.BK udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 6420000642, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji kotłów węglowych zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8,

**orzekam**

1. Zmieniam za zgodą stron decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienioną decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r., znak: OS-I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak: OS- I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS- I.7222.32.4.2013.DW,  
     
     
   z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS- I.7222.51.1.2014.DW, z dnia 24 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.5.2014.DW, z dnia 29 grudnia 2015r., znak:  
   OS- I.7222.31.9.2015.DW, z dnia 4 kwietnia 2019 r., znak: OS - I.7222.4.4.2019.DW, z dnia 21 maja 2019 r. znak: OS-I.7222.4.6.2019.DW oraz z dnia 15 grudnia 2023 r. znak: OS-I.7222.39.9.2022.BK udzielającą PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00- 120 Warszawa, NIP 6420000642, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji kotłów węglowych zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8, w następujący sposób:

**I.1.** Punkt I pozwolenia otrzymuje brzmienie:

„ **I.** **Rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności**

Instalacja energetycznego spalania paliw składająca się z czterech średnich źródeł, tj. czterech kotłów węglowych, każdy o mocy poniżej 50 MWt: kocioł wodny Nr 3 rusztowy typu WR-25 o mocy 24,5 MWt, kocioł wodny Nr 4 rusztowy typu WR-25 o mocy 24,5 MWt, kocioł wodny Nr 1 rusztowy typu WR-25 o mocy 14,5 MWt oraz kocioł wodny Nr 2 rusztowy typu Wr-25 o mocy 14,5 MWt, eksploatowana przez PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, produkuje ciepło dostarczane do sieci ciepłowniczej miasta Rzeszowa. Instalacja składa się z kotłowni obejmującej cztery źródła (kotły węglowe) oraz placu składowego na miał węglowy, miejsca magazynowania mieszanki popiołowo żużlowej i Miejsca Gromadzenia Odpadów Paleniskowych.

### **I.1.** Parametry technologiczne instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom

**I.1.1.** W skład instalacji wchodzić będą następujące źródła:

**a)** Źródło nr 1: Kocioł wodny Nr 3 rusztowy typu WR-25 opalany miałem węglowym wyposażony w ruszt taśmowy łuskowy podwójny typu Rtp. Parametry charakterystyczne kotła i rusztu:

* nominalna moc cieplna kotła w paliwie — 24,5 MWt,
* nominalna moc cieplna kotła — 20,3 MW,
* powierzchnia rusztu 35 m2,
* minimalna sprawność kotła — 83,0 %,
* pojemność wodna kotła — 14-17 m3 .

**b)** Źródło nr 2: Kocioł wodny Nr 4 rusztowy typu WR-25 opalany miałem węglowym wyposażony w ruszt taśmowy łuskowy podwójny typu Rtp. Parametry charakterystyczne kotła i rusztu:

* nominalna moc cieplna kotła w paliwie — 24,5 MWt,
* nominalna moc cieplna kotła — 20,3 MW,
* powierzchnia rusztu 35 m2,
* minimalna sprawność kotła — 83,0 %,
* pojemność wodna kotła — 14-17 m3 .

**c)** Źródło nr 3: Kocioł wodny Nr 1 rusztowy typu WR-25 opalany miałem węglowym wyposażony w ruszt taśmowy łuskowy podwójny typu Rtp. Parametry charakterystyczne kotła i rusztu:

* nominalna moc cieplna kotła w paliwie — 14,5 MWt,
* nominalna moc cieplna kotła — 12 MW,
* powierzchnia rusztu 35 m2
* minimalna sprawność kotła — 83,0 %,
* pojemność wodna kotła — 14-17 m3.”

**d)** Źródło nr 4: Kocioł wodny Nr 2 rusztowy typu WR-25 opalany miałem węglowym wyposażony w ruszt taśmowy łuskowy podwójny typu Rtp. Parametry charakterystyczne kotła i rusztu:

* nominalna moc cieplna kotła w paliwie — 14,5 MWt,
* nominalna moc cieplna kotła — 12 MW,
* powierzchnia rusztu 35 m2
* minimalna sprawność kotła — 83,0 %,
* pojemność wodna kotła — 14-17 m3.

Wszystkie ww. kotły eksploatowane w instalacji posiadają moc poniżej 50MWt każdy i każdy z nich stanowi średnie źródło spalania paliw (MCP), do których nie mają zastosowania zasady łączenia ustalone w art.157a ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

**I.1.2.** Plac składowy miału węglowego o powierzchni 20 700 m2 i pojemności maksymalnego jednorazowego nagromadzenia węgla około 70 000 Mg węgla,   
z którego wody opadowe będą odprowadzane kanalizacją przemysłową poprzez osadnik miału węglowego na miejsce gromadzenia odpadów paleniskowych w celu uzupełnienia systemu hydrotransportu.

**I.1.3.** Miejsce magazynowania mieszanki popiołowo-żużlowej z kotłów WR-25   
o powierzchni 1600 m2,z którego wody opadowe wraz ze ściekami z procesu odżużlania i odpopielania na mokro poprzez osadnik zlokalizowany na placu magazynowym będą odprowadzane do zakładowej kanalizacji przemysłowej przeznaczane będą do uzupełnienie wody pracującej w obiegu zamkniętym.

**I.1.4.** Miejsce gromadzenia odpadów paleniskowych o powierzchni ok. 64 000 m2, wyposażone w stałą, przenośną i przewoźną instalację zraszającą, w tym deszczownie przenośne, działko wodne ruchome z własnym zasilaniem.”

**I.1.5.** Dwukomorowy osadnik miału węglowego o wymiarach 0,9 x 18 m, zlokalizowany przy placu węglowym, do którego doprowadzana będzie woda deszczowa z placu magazynowego węgla.

**I.2.** Instalacja w kotłach WR-25 będzie jako paliwo wykorzystywała węgiel kamienny o średniorocznych parametrach: wartości opałowej Qi = 21-22 MJ/kg, zawartości siarki całkowitej 0,66-0,75 % i zawartości popiołu poniżej 20%.”

**I.2.** Tabela nr 1 w podpunkcie II.1.1. pozwolenia otrzymuje nowe brzmienie:

„Tabela Nr 1

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Wielkości dopuszczalne emisji dwutlenku siarki z emitora E-1**  **[mg/m3u] \*** | | | | |
| **Wariant pracy** | **Źródła emisji** | **do 31.12.2024r.** | **od 1.01.2025r.**  **do 31.12. 2029r.** | **od 1.01.2030r.** |
| I | 1 x WR-25 nr 3 lub nr 4 | 1300 | 1100 | 400 |
| II | 1 x WR-25 nr 1 lub nr 2 | 1300 | 1100 | 400 |
| III | 1 x WR-25 nr 3  1 x WR-25 nr 4 | 1300 | 1100 | 400 |
| IV | 1 x WR-25 nr 3 lub nr 4  1x WR -25 nr 1 lub nr 2 | 1300 | 1100 | 400 |
| V | 1 x WR-25 nr 3  1 x WR-25 nr 4  1 x WR-25 nr 1  1 x WR-25 nr 2 | 1300 | 1100 | 400 |
| **Wielkości dopuszczalne emisji tlenków azotu\*\* z emitora E-1**  **[mg/m3u] \*** | | | | |
| **Wariant pracy** | **Źródła emisji** | **do 31.12.2024r.** | **od 1.01.2025r.**  **do 31.12. 2029r.** | **od 1.01.2030r.** |
| I | 1 x WR-25 nr 3 lub nr 4 | 400 | 400 | 400 |
| II | 1 x WR-25 nr 1 lub nr 2 | 400 | 400 | 400 |
| III | 1 x WR-25 nr 3  1 x WR-25 nr 4 | 400 | 400 | 400 |
| IV | 1 x WR-25 nr 3 lub nr 4  1x WR -25 nr 1 lub nr 2 | 400 | 400 | 400 |
| V | 1 x WR-25 nr 3  1 x WR-25 nr 4  1 x WR-25 nr 1  1 x WR-25 nr 2 | 400 | 400 | 400 |
| **Wielkości dopuszczalne emisji pyłu z emitora E-1**  **[mg/m3u] \*** | | | | |
| **Wariant pracy** | **Źródła emisji** | **do 31.12.2024r.** | **od 1.01.2025r.**  **do 31.12. 2029r.** | **od 1.01.2030r.** |
| I | 1 x WR-25 nr 3 lub nr 4 | 100 | 100 | 30 |
| II | 1 x WR-25 nr 1 lub nr 2 | 100 | 100 | 30 |
| III | 1 x WR-25 nr 3  1 x WR-25 nr 4 | 100 | 100 | 30 |
| IV | 1 x WR-25 nr 3 lub nr 4  1x WR -25 nr 1 lub nr 2 | 100 | 100 | 30 |
| V | 1 x WR-25 nr 3  1 x WR-25 nr 4  1 x WR-25 nr 1  1 x WR-25 nr 2 | 100 | 100 | 30 |

\*dopuszczalna wielkość emisji przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych w stanie suchym w temperaturze 273K i ciśnieniu 101,3 kPa gazu suchego

\*\* - tlenki azotu - tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu”

**I.3.** Punkt II.2 pozwolenia otrzymuje nowe brzmienie:

„**II.2.** Maksymalną dopuszczalną roczną wielkość emisji gazów i pyłów z instalacji.

Tabela Nr 4

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Lp.** | **Rodzaj substancji**  **zanieczyszczającej** | **[Mg/rok]**  **do 31.12.2024** | **[Mg/rok]  od 1.01.2025**  **do 31.12.2029** | **[Mg/rok]  od 1.01.2030** |
| 1 | dwutlenek siarki | 1477 | 1250 | 454 |
| 2 | dwutlenek azotu | 454 | 454 | 454 |
| 3 | pył ogółem | 114 | 114 | 34 |

„

1. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

**Uzasadnienie**

Wnioskiem z dnia 20 czerwca 2024 r., znak: PTE.260.8.2024.2 Spółka: PGE Energia Ciepła S.A., ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 6420000642, REGON 273204260 reprezentowana przez Pełnomocnika wystąpiła o zmianę decyzji Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienionej decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r., znak: OS- I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak: OS-I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS-I.7222.32.4.2013.DW, z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW, z dnia 24 października 2014r. znak: OS- I.7222.51.5.2014.DW, z dnia 29 grudnia 2015r., znak: OS-I.7222.31.9.2015.DW, z dnia 4 kwietnia 2019 r., znak: OS-I.7222.4.4.2019.DW z dnia 21 maja 2019 r. znak: OS-I.7222.4.6.2019.DW oraz z dnia 15 grudnia 2023 r. znak: OS-I.7222.39.9.2022.BK udzielającej PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 6420000642, REGON 273204260 pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji kotłów węglowych zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8.

Informacja o przedmiotowym wniosku umieszczona została w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie pod numerem 452/2024.

Zgodnie z art. 209 ust.1 ustawy Poś wersja elektroniczna wniosku została przesłana Ministrowi Klimatu i Środowiska przy piśmie z dnia 28 czerwca 2024 r. znak: OS- I.7222.57.5.2024.BK.

Po analizie formalnej złożonych dokumentów, pismem z dnia 28 czerwca 2024 r. znak: OS-I.7222.39.9.2022.BK, zawiadomiono o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego udzielonego na prowadzenie ww. instalacji.

Rozpatrując wniosek oraz całość akt w sprawie ustalono:

Instalacja kotłów węglowych eksploatowana jest w oparciu o decyzję Wojewody Podkarpackiego z dnia 30 czerwca 2006r., znak: ŚR.IV-6618-13/05, zmienioną decyzjami: Wojewody Podkarpackiego z dnia 17 grudnia 2007r., znak: ŚR.IV-6618-9/13/07 oraz Marszałka Województwa Podkarpackiego z dnia 5 listopada 2008r., znak: RŚ.VI.7660/20-9/08, z dnia 12 stycznia 2012r., znak: OS-I.7222.20.7.2011.DW, z dnia 29 lutego 2012r., znak: OS-I.7222.31.2.2012.DW, z dnia 18 czerwca 2013r. znak: OS- I.7222.32.4.2013.DW, z dnia 13 czerwca 2014r. znak: OS-I.7222.51.1.2014.DW, z dnia 24 października 2014r. znak: OS-I.7222.51.5.2014.DW, z dnia 29 grudnia 2015r., znak: OS-I.7222.31.9.2015.DW z dnia 21 maja 2019 r. znak: OS- I.7222.4.6.2019.DW oraz z dnia 15 grudnia 2023 r. znak: OS-I.7222.39.9.2022.BK udzielającą PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa, NIP 6420000642, REGON 273204260, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji kotłów węglowych zlokalizowanej na terenie PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, ul. Ciepłownicza 8.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, eksploatowana instalacja stanowiąca zespół średnich źródeł spalania paliw, każde o mocy poniżej 50 MWt klasyfikuje się zgodnie z ust. 1 pkt. 1 załącznika, natomiast zgodnie z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

W skład instalacji wchodzą 4 kotły o nominalnej mocy cieplnej (moc cieplna wprowadzana w paliwie):

* kocioł węglowy WR-25 Nr 3 – 24,5 MWt,
* kocioł węglowy WR-25 Nr 4 – 24,5 MWt,
* kocioł węglowy WR-25 Nr 1 – 14,5 MWt,
* kocioł węglowy WR-25 Nr 2 – 14,5 MWt..

Zgodnie z art. 157a ust. 1 pkt 7) ustawy Poś poprzez *„..źródło spalania paliw rozumie się część instalacji spalania paliw będąca stacjonarnym urządzeniem technicznym, w którym następuje utlenianie paliw w celu wytworzenia energii.*”.

Analizując wniosek w sprawie ustalono jednocześnie, że przedmiotowej instalacji nie dotyczą zasady łączenia określone w art. 157a ust 2 Poś:

* I zasada łączenia – „..*gazy odlotowe z tych źródeł spalania paliw są odprowadzane do powietrza przez wspólny komin i całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW”* - ponieważ suma mocy źródeł o mocy powyżej 15MW podłączonych pod wspólny komin nie przekracza 50MW (są to kotły Nr 3 i 4).
* II zasada łączenia – *„..dwa lub więcej źródeł spalania paliw, dla których pierwsze pozwolenie na budowę wydano po dniu 30 czerwca 1987 r., lub dla których wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony po tym dniu, i dla których całkowita nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 50 MW, zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia, odprowadzane przez wspólny komin; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych tych części źródła spalania paliw, których nominalna moc cieplna jest nie mniejsza niż 15 MW*..” - ponieważ w instalacji nie występują osobne emitory dla poszczególnych źródeł.
* III zasada łączenia – „..*dwa lub więcej źródeł spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej nie mniejszej niż 1 MW i mniejszej niż 50 MW, oddanych do użytkowania po dniu 19 grudnia 2018 r., a jeżeli pozwolenie na ich budowę wydano po dniu 18  grudnia 2017 r. – oddanych do użytkowania po dniu 20 grudnia 2018 r., do których nie ma zastosowania pkt 1 albo 2, i które odprowadzają gazy odlotowe przez wspólny komin lub zostały zainstalowane w taki sposób, że uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe mogłyby być, w ocenie organu właściwego do wydania pozwolenia lub przyjęcia zgłoszenia, odprowadzane przez wspólny komin; w takim przypadku zespół źródeł spalania paliw uważa się za jedno źródło spalania paliw złożone z dwóch lub większej liczby części, którego całkowita nominalna moc cieplna stanowi sumę nominalnych mocy cieplnych poszczególnych części, przy czym w przypadku, gdy suma ta wynosi nie mniej niż 50 MW, przyjmuje się, że całkowita nominalna moc cieplna źródła nie osiąga wartości 50 MW*.”, ponieważ wszystkie średnie źródła zostały oddane do użytkowania przed dniem 19 grudnia 2018 r. i pozwolenie na ich budowę wydano przed dniem 18 grudnia 2017r.

W związku z powyższym przedmiotową instalację eksploatowaną przez PGE Energia Ciepła S.A. zaliczyć należy do średnich źródeł spalania paliw (MCP), dla której nie mają zastosowania wymagania Decyzji Wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania (LCP) zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE**.**

Na podstawie art. 378 ust. 2 ustawy Prawo ochrony środowiska z związku z § 2 ust.1 pkt 3 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego jest marszałek województwa.

Prowadzący instalację zgodnie z art. 146j ustawy Poś pismem z dnia 28 grudnia 2023 r. znak: PTE.260.14.10.2023 zwrócił się z wnioskiem o przyznanie derogacji ciepłowniczej w okresie od 1 stycznia 2025 r. do dnia 31 grudnia 2029 r. dla czterech źródeł spalania paliw tj.: kotłów węglowych WR - 25 (K1-K4) zlokalizowanych na terenie Spółki: PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie przy ul. Ciepłowniczej 8. We wniosku przedłożone zostały dokumenty potwierdzające warunki, o których mowa w art. 146j ust.2 ww. ustawy tj.:

1. źródło zostało oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018 r.,
2. nominalna moc cieplna źródła jest większa niż 5 MW i mniejsza niż 50 MW,
3. co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, określone jako średnia krocząca z pięciu lat, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody.

Marszałek Województwa Podkarpackiego po przeprowadzeniu analizy przedłożonych dokumentów oraz oględzin instalacji, zgodnie z art. 146j ust.3 pkt 1 lit a ustawy Poś, pismem z dnia 12.02.2024r. znak: OS-I.7222.47.11.2023.BK poinformował Spółkę o spełnieniu ww. warunków określonych w art. 146j ust.2 ww. ustawy Poś dla czterech kotłów węglowych WR-25 (K1-K4).

Jednocześnie pismem z dnia 18 stycznia 2024 r. znak: OS-I.7222.47.11.2023.BK tutejszy organ przekazał przedłożone przez Spółkę informacje oraz dokumenty do Ministra Klimatu i Środowiska, natomiast pismem z dnia 19 stycznia znak: OS- I.7222.47.11.2023.BK do Podkarpackiego Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska.

Następnie, na podstawie art. 146j ust. 3 pkt 1 lit. b ustawy Poś, pismem z dnia 15 maja 2024r. znak: OS-I.7222.47.11.2023.BK Marszałek Województwa Podkarpackiego wezwał Spółkę: PGE Energia Ciepła S.A. ul. Złota 59, 00-120 Warszawa do złożenia wniosku o zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego. W odpowiedzi na to wezwanie Spółka zwróciła się z wnioskiem o zmianę obowiązującego pozwolenia zintegrowanego w zakresie dotyczącym przyznanych derogacji.

Przedmiotowy art. 146j ustawy Poś stanowi, że: „*Dla źródła spalania paliw, w przypadku którego prowadzący instalację złożył organowi właściwemu do wydania pozwolenia, w terminie do dnia 1 stycznia 2024 r., dokumenty potwierdzające spełnianie przez źródło spalania paliw następujących warunków:*

1. *źródło zostało oddane do użytkowania przed dniem 20 grudnia 2018r., a w przypadku gdy pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 19 grudnia 2017r. – zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 20 grudnia 2018 r.,*
2. *nominalna moc cieplna źródła jest większa niż 5 MW i mniejsza niż 50 MW,*
3. *co najmniej 50% produkcji ciepła użytkowego wytwarzanego w źródle, określone jako średnia krocząca z pięciu lat, stanowi ciepło dostarczone do publicznej sieci ciepłowniczej w postaci pary lub gorącej wody*

*– obowiązują – w okresie od dnia 1 stycznia 2025r. do czasu spełniania warunków, o których mowa w pkt 2 i 3, jednak nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2029r., w przypadku źródła będącego częścią instalacji wymagającej pozwolenia na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza albo pozwolenia zintegrowanego – określone w tym pozwoleniu wielkości dopuszczalnej emisji tlenku azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu oraz pyłu, nie wyższe niż wielkości dopuszczalnej emisji tych substancji obowiązujące w dniu 31 grudnia 2024r., a także wielkość dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki nie wyższa niż wielkość dopuszczalnej emisji tej substancji obowiązująca w dniu 31 grudnia 2024r. albo wartość* 1100 mg/m3u*, w zależności od tego, która z tych wartości jest niższa”.*

Mając na uwadze powyższe, w punkcie I.2. niniejszej decyzji wprowadzono zmiany w tabeli Nr 1 pozwolenia, natomiast w punkcie I.3. niniejszej decyzji ze względu na zmniejszoną dopuszczalną emisję dwutlenku siarki i pyłu (określoną w Tabeli Nr 1 od 1.01.2025 r. do 31.12.2029 r. oraz od 1.01.2030 r.) zmieniono wielkości emisji rocznej w Tabeli Nr 4 w tym zakresie. Dodatkowo w punkcie I.1. niniejszej decyzji zmieniono punkt I pozwolenia, mówiący o rodzaju i parametrach instalacji oraz o  rodzaju prowadzonej działalności, w celu uporządkowania zapisów.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kpa organ zapewnił stronie czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

**Pouczenie**

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Klimatu i Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podkarpackiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.
2. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania stronie przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania, które należy wnieść do Marszałka Województwa Podkarpackiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Podkarpackiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania niniejsza decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z upoważnienia

MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA PODKARPACKIEGO

Andrzej Kulig

DYREKTOR

DEPARTAMENTU OCHRONY ŚRODOWISKA

Opłata skarbowa w wys. 1005,50 zł

uiszczona w dniu 18.06.2024 r.

na rachunek bankowy

Nr 17 1020 4391 2018 0062 0000 0423

Urzędu Miasta Rzeszowa

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Spółki pn.: PGE Energia Ciepła S.A.

Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie

ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów,

1. OS-I, a/a