

DECYZJA

Na podstawie art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 211, 215 ust. 5 i 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. 2019, poz. 1396 ze zm.) w związku z ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia Ministerstwa Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. 2014, poz. 1169) i § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019, poz. 1839) oraz art. 104 i art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. 2020, poz. 256), po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Spółdzielczej 4, 98-200 Sieradz

orzekam:

I. Zmienić, na wniosek strony, decyzję Starosty Sieradzkiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: RS.7644/1-a/2006, zmienioną decyzjami z dnia 19 listopada 2014 r., znak: RS.6222.4.2014 oraz z dnia 16 września 2016 r., znak: RS.6222.9.2015 udzielającą Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Sieradzu, ul. Spółdzielcza 4, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznej o mocy nominalnej (liczonej w wartości opałowej na wejściu do instalacji) równej 76,6 MW, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni Miejskiej przy ul. Zachodniej 2 w Sieradzu, w następujący sposób:

1. W punkcie **I.2.1. Rodzaje i parametry układów wchodzących w skład instalacji** zmieniam brzmienie **litery f)** w podpunkcie **B** oraz podpunktu **E**:

1.1. W podpunkcie **B. Kotłowania** litera **f)** otrzymuje brzmienie:

f) kanały spalinowe (blaszane) z obu kotłów skierowane do wspólnego żelbetowego emitora otwartego (H= 102,5 m, d = 1,97 m)

1.2. Podpunkt **E. Układ przygotowania wody do uzupełnienia obiegów ciepłowniczych** otrzymuje brzmienie:

Woda uzupełniająca obieg cieplny jest przygotowywana w stacji uzdatniania wody (SUW). Woda używana do uzupełnienia obiegów ciepłowniczych poddawana jest uzdatnianiu z wykorzystaniem procesów: odżelaziania, zmiękczenia, dekarbonizacji, desorpcji, odgazowywania wody oraz korekcji końcowej. W skład systemu uzdatniania wody wchodzi następujące urządzenia:

- pompa wody surowej typ PM40 – szt. 1,
- zbiornik hydroforowy pionowy \varnothing 1500 i $V = 5,0 \text{ m}^3$, – szt. 3,
- mieszacz wodno – powietrzny \varnothing 600 i H = 900 mm – szt. 1,
- filtr pośpieszny do odżelaziania wody \varnothing 1400 mm i H = 2500 mm o powierzchni filtracji $F = 1,54 \text{ m}^2$ – szt. 2,
- agregat sprężarkowy produkcji POLMO Łódź, typ AS60304911 o wydajności $230 \text{ dm}^3/\text{min}$, pojemności zbiornika 40 dm^3 – szt. 1,
- wymiennik ciepła przeciwprądowy typ WCW 100/3,8A $F = 2,3 \text{ m}^2$,
- zbiornik wody zmiękczonej w kształcie walca $V = 23 \text{ m}^3$ – szt. 1,
- desorber CO_2 \varnothing 1000 mm i H = 3000 mm wypełniony pierścieniami Raschiga – szt. 1,

- zbiornik wody uzdatnionej pod desorberem w kształcie prostopadłościanu, o wymiarach 3500x2500mm i H = 3000 mm, poj. 23,2 m³ – szt. 1,
- zbiorniki pomocnicze do przygotowywania roztworów korekcyjnych:
 - zbiornik roztworu korekcyjnego NaOH \varnothing 600 mm i H = 1000 mm – szt. 1,
 - zbiornik roztworów korekcyjnych fosforanu i siarczynu sodowego \varnothing 600 mm i H = 1000 mm – szt. 2,
- pompa wody uzdatnionej typ PH 40 – szt. 2,
- pompa wody surowej typ PM40 i PM41 – szt. 2,
- pompa wody typ 50 KCZ 40, o wydajności Q=7,5-18,0 m³/h – 2 szt.
- pompa roztworów korekcyjnych typ NDA 10-RS – szt.2,
- mieszadło śmigłowe do mieszania roztworów korekcyjnych typ AMP – szt. 3,
- wentylator promieniowy typ WP-20 Q = 1800 m³/h, p=230 kg/m³ – szt. 2,
- odgazowywacz termiczny (w hali kotłowni) o poj. 13 m³ – szt. 1,
- automatyczna stacja dekarbonizacji wody, składająca się z wymienników jonitowych, wodorowych, słabo kwaśnych, wypełnionych żywicą jonitową, zawierającą grupy karboksylowe, pracujących w cyklu wodorowym wraz z osprzętem – szt. 2 (wymienniki pracują w cyklu zamiennym) oraz paleta – podajnika wypełnionego złożem dolomitowym do neutralizacji ścieków kwaśnych,
- automatyczna stacja zmiękczenia wody, w skład której wchodzi: wymienniki jonitowe, wodorowe, wypełnione żywicą jonitową silnie kwasową, grupa funkcyjna – sulfoniany wraz z osprzętem – szt. 2 (wymienniki pracują w cyklu zamiennym).

Wydajność systemu uzdatniania wody 18 m³/h.

Uzdatniona woda zostaje podgrzana w kotłach i wtłoczona bezpowrotnie na uzupełnienie strat do zamkniętego obiegu ciepłowniczego.

2. Punkt III. Ustaliam warianty funkcjonowania instalacji otrzymuje brzmienie:

Wariantowość pracy ciepłowni polegać będzie na pracy obu kotłów równocześnie lub jednego z nich, przy różnym obciążeniu, w zależności od warunków pogodowych i zapotrzebowania na ciepło.

Tabela 1. Przewidywane warianty pracy instalacji energetycznej

Sezon	Czas pracy [h/rok]	Liczba kotłów	Obciążenie
Szczyt zimowy	0-160	Praca dwóch kotłów: WR-25/1 + WR-25/2	100%
Sezon grzewczy 1	800-1200	Praca dwóch kotłów: WR-25/1 + WR-25/2	80%
Sezon grzewczy 2	200-1600	Praca dwóch kotłów: WR-25/1 + WR-25/2	60%
Sezon grzewczy 3	700-2520	Praca tylko i wyłącznie jednego kotła	80%
Sezon grzewczy 4 ¹⁾	250-1100	Praca tylko i wyłącznie jednego kotła	60%
Razem:	5330		

¹⁾ Praca w miesiącach kwiecień - maj w przypadku bardzo niskich temperatur oraz w miesiącach czerwiec-wrzesień podczas awarii kotłów, eksploatowanych w Ciepłowni Miejskiej przy ul. Spółdzielczej 4 w Sieradzu.

Dopuszcza się odstępstwa od podanego w Tabeli 1 czasu pracy w poszczególnych wariantach pod warunkiem, że łączny czas pracy instalacji nie przekroczy 5330 h/rok.

3. W punkcie IV.1. Miejsce i warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Tabela nr 2 otrzymuje brzmienie:

Tabela 2. Rodzaje i parametry instalacji z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom

Źródło emisji	Parametry emitora				
	Nr i typ emitora	H [m]	D [m]	Urządzenia ochronne	Czas pracy [h/rok]

	współrzędne geograficzne				
Dwa kotły wodne typu WR-25 o znamionowej mocy cieplnej 29,1 MW każdy (nominalna moc cieplna dostarczana w paliwie - 38,3 MW _t) „źródła istniejące” Paliwo: węgiel kamienny	E-1 Otwarty żelbetowy 51°35'97,00"N 18°41'95,00"E	102,5	1,97	Dwustopniowy układ odpylania: odpylacz wstępny i bateria cyklonów typu CS-16 ×710/04 – stężenie pyłu <400 mg/m ³ dla każdego kotła	Sezon grzewczy – 5330 ¹⁾ Obciążenie: 2×WR-25 przy 100%-80% 2×WR-25 przy 80%-60% 1×WR-25 przy 80%-60%

¹⁾ Czas pracy źródła i emitora (miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza) jest identyczny.

4. Punkt IV.2. decyzji otrzymuje brzmienie:

IV.2. Wielkość dopuszczalnej emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

Tabela 3. Dopuszczalna emisja w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji dla źródła opalanego węglem kamiennym i emitora

Źródło emisji	Emitor ²⁾	Rodzaj substancji zanieczyszczającej	EMISJA DOPUSZCZALNA ¹⁾ (przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych)		
			Standardy emisyjne [mg/m _u ³]	BAT-AELs [mg/Nm ³]	
				od 01.01.2016 r. do 31.12.2022 r. (w czasie derogacji ciepłowniczej)	od 01.01.2023 r.
				Średnia dobową ³⁾	Średnia roczna ⁴⁾
Dwa kotły wodne typu WR-25 o znamionowej mocy cieplnej 29,1 MW każdy (nominalna moc cieplna dostarczana w paliwie - 38,3 MW). Łączna nominalna moc cieplna dostarczana w paliwie – 76,6 MW.	E1	SO ₂	1500	400	360
		NO _x ⁵⁾	400	330	270
		Pył	400	28	18
		HCl ⁶⁾	-	-	10
		HF ⁷⁾	-	-	6
		Hg ⁸⁾	-	-	0,009

¹⁾ Emisja dla źródła i emitora, spaliny z obydwu kotłów odprowadzane są wspólnym kanałem,

²⁾ Miejsca wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

³⁾ Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek

⁴⁾ Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku dla wskaźników: HCL, HF, Hg

⁵⁾ Suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂) wyrażona jako NO₂

⁶⁾ Wszystkie nieorganiczne gazowe związki chloru, wyrażone jako HCl

⁷⁾ Wszystkie nieorganiczne gazowe związki fluoru, wyrażone jako HF

⁸⁾ Suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg

Tabela 3.A. Roczna emisja dla całej instalacji

Nazwa substancji zanieczyszczającej	Dopuszczalna emisja roczna dla całej instalacji [Mg/rok]	
	od 01.01.2016r. do 31.12.2022 r.	od 01.01.2023 r.
Dwutlenek azotu	453,36	65,799
Dwutlenek siarki	120,90	93,526
Pył	120,90	2,798
HCl	-	3,010

HF	-	1,806
Hg	-	0,003

5. W punkcie VI.1. Parametry paliwa, miejsce i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza ostatnie zdanie przyjmuje brzmienie:

Spaliny z obu kotłów odprowadzane wspólnym emitorem żelbetowym o parametrach wylotu:

- typ - **otwarty**
- wysokość - **H= 102,5 m**
- średnicy wylotu - **D = 1,97 m**

6. Po punkcie VII.1. Monitorowanie procesów technologicznych i kontrola eksploatacji instalacji dodają punkty VII.1.A., VII.1.B., VII.1.C, VII.1.D. oraz VII.1.E, o brzmieniu:

6.1. Punkt VII.1.A. Monitoring jednostkowego zużycia paliwa netto - obowiązuje od 01 stycznia 2023 r.

Prowadzić badanie sprawności jednostkowego zużycia paliwa netto przy pełnym obciążeniu, zgodnie z normami EN (BAT 2). Parametr monitorować po każdym uruchomieniu instalacji i po każdej modyfikacji, która znacząco wpływa na jednostkowe zużycie paliwa netto, w zakresie poziomów sprawności określonych w punkcie VIII. ppkt 20 niniejszej decyzji.

Jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej.

6.2. Punkt VII.1.B. Monitoring parametrów spalin - obowiązuje od 01 stycznia 2023 r.

Z częstotliwością dwa razy w roku monitorować kluczowe parametry procesu (BAT 3): przepływ spalin, zawartość tlenu w spalinach, temperaturę oraz ciśnienie spalin.

6.3. Punkt VII.1.C. Monitoring emisji do powietrza - obowiązuje od 01 stycznia 2023 r.

Monitorować emisję do powietrza z częstotliwością i w zakresie następujących parametrów (BAT 4):

- w sposób ciągły: NO_x, CO, SO₂, Pył.
- okresowo, raz na trzy miesiące: HCl, HF
- okresowo, raz na sześć miesięcy: Hg
- okresowo, raz w roku: metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)

6.4. Punkt VII.1.D. Monitoring jakości spalanego paliwa - obowiązuje od 01 stycznia 2023 r.

Wykonać wstępną pełną charakterystykę stosowanego paliwa (węgla kamiennego), z uwzględnieniem co najmniej parametrów wymienionych poniżej.

Prowadzić regularne badania jakości paliwa (węgla kamiennego) w celu sprawdzenia, czy jest ono zgodne ze wstępną charakterystyką oraz ze specyfikacją konstrukcji obiektu, każdorazowo w przypadku przyjęcia do zakładu nowych partii paliwa.

Zakres badanych parametrów zgodnie z BAT 9:

- LHV (wartość opałowa)
- Wilgotność
- Substancje lotne, popiół, współczynnik „fixed carbon”, C, H, N, O, S,
- Br, Cl, F,
- Metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn)

Badania przeprowadzać zgodnie z normami EN. Można stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy, pod warunkiem że zapewniają one dostarczenie danych o równoważnej jakości naukowej.

Dopuszcza się wykorzystanie dostarczonych przez dostawcę pełnych wyników w formie specyfikacji produktu (paliwa) lub gwarancji dostawcy jeżeli wykonał on wstępną charakterystykę paliwa i prowadzi jego regularne badania.

6.5. Punkt VII.1.E. Monitorowanie emisji do powietrza podczas innych niż normalne warunki użytkowania - obowiązuje od 01 stycznia 2023 r.

Monitorować emisję do powietrza, z częstotliwością raz w roku, podczas okresów rozruchu i wyłączenia, w zakresie parametrów: NO_x, CO, SO₂, pył, metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn), HCL, HF oraz Hg (BAT 11).

7. Punkt VII.2.1. od 01 stycznia 2023 r. przyjmuje brzmienie:

VII.2.1. Stanowisko pomiarowe

- a) Instalację wyposażać w układ do ciągłego monitorowania emisji do powietrza następujących parametrów: NO_x, CO, SO₂, Pył.

- b) Wyznaczyć i przygotować stanowiska pomiarowe do przeprowadzenia okresowych pomiarów emisji do powietrza i parametrów spalin, w zakresie następujących wskaźników: HCl, HF, Hg, metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) oraz przepływu spalin, zawartości tlenu w spalinach oraz temperatury i ciśnienia spalin.

Zlokalizować krućce pomiarowe oraz aparaturę pomocniczą, w sposób umożliwiający prowadzenie ciągłych i okresowych pomiarów, zgodnie z normami określonymi w punkcie VII.2.2. (obowiązującym od 01.01.2023 r.). O sposobie wykonania i miejscach lokalizacji układów monitorujących emisje do powietrza i parametrów spalin, poinformować tut. organ do 31 grudnia 2022 r.

7.1. Punkt VII.2.2. otrzymuje brzmienie:

VII.2.2. Pomiar emisji – do dnia 31.12.2022 r.

Prowadzić pomiary wielkości emisji gazów lub pyłów do powietrza, na zasadach ustalonych w obowiązujących przepisach prawa. Pomiary wykonywać zgodnie z metodykami referencyjnymi określonymi w przepisach prawa.

VII.2.2. Pomiar emisji – od dnia 01.01.2023 r.

Prowadzić monitoring wielkości emisji gazów lub pyłów do powietrza, na zasadach ustalonych w punktach VII.1.C. i VII.1.E. Pomiary wykonywać zgodnie z niżej wymienionymi normami EN, jeżeli normy EN nie są dostępne, w ramach BAT należy stosować normy ISO, normy krajowe lub inne międzynarodowe normy zapewniające uzyskanie danych o równorzędnej jakości naukowej:

- NO_x – ogólne normy EN¹⁾
- CO – ogólne normy EN¹⁾
- SO₂ – ogólne normy EN¹⁾ i EN 14791
- Pył – ogólne normy EN¹⁾ i EN 13284-1 i EN 13284-2
- HCl – EN 1911
- HF – brak dostępnej normy EN
- Hg – EN 13211
- metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) - EN 14385

¹⁾ Ogólna norma EN dla pomiarów ciągłych to EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 i EN 14181.

7.2. Punkt VII.9. otrzymuje brzmienie:

VII.9. Zakres, sposób i terminy przekazywania organowi ochrony środowiska właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkim inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu.

Nakłada się na prowadzącego instalację obowiązek przekazywania Staroście Sieradzkiemu oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w Łodzi, sprawozdań:

- z monitorowania procesu technologicznego w zakresie czasu pracy kotłów z obciążeniem określonym dla poszczególnych wariantów pracy ciepłowni (pkt III.), monitorowania emisji gazów i pyłów do powietrza (pkt VII.2.2. obowiązujący do 31.12.2022 r.), pomiarów emisji hałasu (pkt VII.3. – w roku, w którym pomiar zostanie wykonany), ilości zużywanej wody dla potrzeb instalacji (pkt VII.4.), ilości powstających ścieków przemysłowych (pkt VII.5.) oraz rodzaju i ilości wytwarzanych odpadów (pkt VII.6.), w terminie do 31 marca za poprzedni rok kalendarzowy – **obowiązuje od dnia, w którym niniejsza decyzja stanie się ostateczna.**
- z monitorowania w zakresie jednostkowego zużycia paliwa netto (pkt VII.1.A), parametrów spalin (pkt VII.1.B), emisji do powietrza podczas normalnej eksploatacji (pkt VII.1.C), a także emisji do powietrza podczas innych niż normalne warunki użytkowania (pkt VII.1.E), parametrów jakości spalane go węgla kamiennego (pkt VII.1.D), w terminie do 31 marca za poprzedni rok kalendarzowy – **obowiązuje od dnia 01 stycznia 2023 r.**

8. Punkt VIII. otrzymuje brzmienie:

VIII. Określam sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości:

1. Wdrożyć i przestrzegać w pełnym zakresie system zarządzania środowiskowego, w celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej (BAT 1) – obowiązuje od dnia 01 stycznia 2023 r.;
2. Zapewnić optymalne spalanie wykorzystywanego paliwa i stosowanie odpowiedniej kombinacji technik (mieszenie i łączenie paliwa tego samego rodzaju różnej jakości, dobór paliwa, konserwacja układu spalania) w celu poprawy ogólnej efektywności środowiskowej eksploatowanych kotłów oraz ograniczenia emisji CO powietrza (zgodnie z BAT 6).
3. Zapewnić poprzez odpowiednie zaprojektowanie, eksploatację i konserwację, by system redukcji zapobiegający emisjom do powietrza lub ich ograniczania, w warunkach normalnego użytkowania, był stosowany przy optymalnej wydajności i dostępności (BAT 8) – obowiązuje od dnia 01 stycznia 2023 r.;
4. Prowadzić regularne badania jakości spalane go w instalacji węgla, w celu sprawdzenia czy jest ona zgodna ze wstępną charakterystyką stosowanego paliwa (BAT 9) – obowiązuje od dnia 01 stycznia 2023 r.;
5. Ustanowić i wdrożyć plan zarządzania jako część systemu zarządzania środowiskowego, w celu ograniczenia emisji do powietrza w warunkach pracy instalacji innych niż normalne, tj. włączenia i wyłączenia instalacji (BAT 10) – obowiązuje od dnia 01 stycznia 2023r.;
6. Stosować odpowiednią technikę lub kombinację technik w celu zwiększenia sprawności energetycznej spalania poprzez optymalizację procesu spalania, minimalizowanie strat ciepła przez utrzymanie kotłów w dobrym stanie technicznym, stosowanie izolacji kotłów (zgodnie z BAT 12);
7. Rozdzielać strumienie ścieków powstające na terenie zakładu i oczyszczać je osobno, w zależności od zawartości zanieczyszczeń (BAT 14);
8. Wtórnie wykorzystywać wody z chłodzenia pomp obiegowych (BAT 13)
9. Zagospodarowywać ścieki ze stacji uzdatniania wody i z laboratorium (po ich neutralizacji i zubożeniu) oraz ścieki porządkowe i odmuliny z kotłów do gaszenia żużla (BAT 13);
10. Prowadzić selektywną zbiórkę odpadów;
11. Ograniczać ilości powstających odpadów poprzez przekazywanie ich do odzysku w sektorze budowlanym uprawnionym firmom (BAT 16);
12. Stosować rozwiązania w instalacji, które umożliwiają spiętrzanie żużla na ruszcie w komorze paleniskowej, przedłużając tym samym czas dopalania żużla (zawartego w nim paliwa) (BAT 16);
13. Ograniczać emisję hałasu do środowiska poprzez lokalizację urządzeń powodujących hałas w budynku zamkniętym, w miarę możliwości zamykanie drzwi i okien w pomieszczeniach gdzie pracują źródła hałasu, w miarę możliwości unikanie przeprowadzania hałaśliwych

działań w nocy, stosowanie urządzeń mało hałaśliwych (w przypadku wymiany na nowe), (BAT 17);

14. Utrzymywać urządzenia powodujące hałas w dobrym stanie technicznym (BAT 17);
15. Proces spalania prowadzić na ruchomym ruszyczce, poprzez stopniowe podawanie powietrza i stosowanie wydzielonych stref spalania (BAT 18);
16. Zapobiegać emisjom NO_x do powietrza lub je ograniczać przy jednoczesnym ograniczaniu CO i N₂O ze spalania węgla kamiennego poprzez optymalizację procesu spalania oraz stosowanie kombinacji innych technik podstawowych redukcji NO_x, tj. np. przez stopniowe podawanie powietrza (BAT 20);
17. Ograniczać emisję SO_x, HCl, HF poprzez dobór paliwa o niskiej zawartości siarki, chloru, fluoru, popiołu, metali oraz odsiarczanie spalin metodą mokrą wapienno – gipsową (BAT 21) – obowiązuje od dnia 01 stycznia 2023r.:
18. Zapobiegać emisjom pyłu i metali, zawartych w pyle ze spalania węgla kamiennego poprzez zastosowanie filtrów workowych lub elektrofiltrów, odpowiedni dobór paliwa oraz odsiarczanie spalin metoda mokrą lub półsuchą (BAT 22) – obowiązuje od dnia 01 stycznia 2023r.:
19. Ograniczać emisję rtęci do powietrza ze spalania węgla kamiennego, poprzez dobór paliwa o niskiej zawartości popiołu i metali, w tym rtęci, w celu dotrzymania poziomów emisji powiązanych z BAT – AELs dla emisji rtęci (BAT 23) – obowiązuje od dnia 01 stycznia 2023r.:
20. Zapewnić dotrzymanie poziomu sprawności energetycznej (BAT – AELs) dla spalania węgla kamiennego – *jednostkowe zużycie paliwa netto zgodnie z konkluzjami BAT 19 na poziomie 75 – 97 %;*
21. Prowadzić systematyczne kontrole techniczne i remonty urządzeń wchodzących w skład instalacji;
22. Wszystkie procesy produkcyjne prowadzić zgodnie z opisanymi i zatwierdzonymi technologiami, uwzględniając aspekty bezpieczeństwa pracy oraz ochronę środowiska;
23. Prowadzić systematyczną kontrolę stosowanych zabezpieczeń przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gruntu;
24. Prowadzić na bieżąco analizę wszystkich danych uzyskiwanych z monitoringu oraz podejmować stosowne działania, w przypadku wystąpienia nieprawidłowości.

9. Dodaję punkt **XV. decyzji** o brzmieniu:

XV. Termin dostosowania obiektu energetycznego spalania (LCP), zlokalizowanego na terenie – Ciepłowni Miejskiej w Sieradzu, przy ul. Zachodniej 2, do nowych wymagań określonych w Decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, **ustalam do dnia 31 grudnia 2022r.**

II. Pozostałe punkty decyzji Starosty Sieradzkiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: RS.7644/1-a/2006, zmienionej decyzjami z dnia 19 listopada 2014 r., znak: RS.6222.4.2014 oraz z dnia 16 września 2016 r., znak: RS.6222.9.2015 pozostawiam bez zmian.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: RS.7644/1-a/2006, zmienioną decyzjami z dnia 19 listopada 2014 r., znak: RS.6222.4.2014 oraz z dnia 16 września 2016 r., znak: RS.6222.9.2015 Starosta Sieradzki udzielił Przedsiębiorstwu Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Sieradzu, z siedzibą przy ul. Spółdzielczej 4, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznej o mocy nominalnej (liczonej z wartości opałowej na wejściu do instalacji) równej 76,6 MW, na terenie Ciepłowni Miejskiej w Sieradzu przy ul. Zachodniej 2. Pozwolenie zostało udzielone na czas nieoznaczony.

Przedmiotowa instalacja zaliczana jest do instalacji mogących znacząco zanieczyszczać poszczególne elementy przyrodnicze albo środowiska jako całości, wskazanych w ust. 1 pkt 1

załącznika do rozporządzenia Ministerstwa Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. 2014, poz. 1169). Dlatego też na mocy art. 201 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. (t.j. Dz. U. 2019, poz. 1396 ze zm.) – zwanej dalej ustawą P.o.ś., dla przedmiotowej instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego. Prowadzona przez wnioskodawcę instalacja energetyczna, składająca się z dwóch kotłów wodnych WR-25 (o nominalnej mocy cieplnej dostarczanej w paliwie wynoszącej 38,3 MW każdy) o łącznej mocy nominalnej w paliwie równej 76,6 MW, kwalifikowana jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wskazanych w §3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019, poz. 1839), w związku z powyższym na podstawie art. 378 ust.1 ustawy P.o.ś. Starosta Sieradzki jest organem właściwym do udzielenia i zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Ww. instalacja korzysta z odstępstw dla źródeł spalania paliw zasilających publiczne sieci ciepłownicze, tzw. „derogacji ciepłowniczych”. W związku z powyższym, w okresie trwania przedmiotowej derogacji, tj. od 01 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2022 r., eksploatowane przez PEC Sp. z o. o. źródło spalania paliw objęte jest odstępstwami w zakresie wielkości zanieczyszczeń dot. dopuszczalnej emisji tlenu azotu i dwutlenku azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, wielkości dopuszczalnej emisji pyłu i wielkości dopuszczalnej emisji dwutlenku siarki, które zostały dla niego określone ww. pozwoleniu jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r.

Wniosek o zmianę pozwolenia wynika z przeprowadzonej przez tut. organ, zgodnie z art. 215 ust. 1 ustawy P.o.ś., analizy warunków obowiązującego pozwolenia zintegrowanego pod kątem spełnienia wymagań opublikowanej w dniu 17 sierpnia 2017 r. Decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE – zwanej dalej decyzją wykonawczą LCP, która wskazała konieczność dostosowania przedmiotowej instalacji do wymagań określonych w ww. Konkluzjach BAT. Pismem z dnia 15 lutego 2018 r., znak: RS.6222.6.2017 tut. organ poinformował prowadzącego instalację o konieczności zmiany pozwolenia zintegrowanego określając zakres tego wniosku, mając na uwadze ustalenia przeprowadzonej analizy.

Spółka PEC złożyła wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego w dniu 14 lutego 2019 r.

Starosta Sieradzki, działając zgodnie z art. 61 § 1 i 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. 2020, poz. 256) - zwanej dalej ustawą k.p.a., pismem z dnia 08 marca 2019 r., znak: RS.6222.6.2017 zawiadomił stronę o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do energetycznego spalania paliw, udzielonego decyzją Starosty Sieradzkiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: RS.7644/1-a/2006, zmienioną decyzjami z dnia 19 listopada 2014 r., znak: RS.6222.4.2014 oraz z dnia 16 września 2016 roku., znak: RS.6222.9.2015 w zakresie dostosowania ww. pozwolenia do wymagań określonych w Konkluzjach BAT, a także pozostałych zmian (omówionych poniżej), o które zawnioskowała strona.

Analiza przedmiotowego wniosku wykazała konieczność złożenia przez prowadzącego instalację dodatkowych wyjaśnień i uzupełnień. Pismem z dnia 8 kwietnia 2019 r., a następnie pismem z dnia 6 września 2019 r. organ wezwał prowadzącego instalację do wniesienia stosownych uzupełnień oraz skorygowania złożonych informacji. Na żądanie prowadzącego instalację tut. organ przedłużył termin złożenia pierwszego uzupełnienia do 07 czerwca 2019 r. Uzupełnienia do ww. wezwań wpłynęły do tut. organu odpowiednio 03 czerwca 2019 r. i 26 września 2019 r.

Zakres, złożonego przez prowadzącego instalację do energetycznego spalania paliw, wniosku obejmował zmiany wynikające z dokonanej przez tut. organ analizy, w tym między innymi określał, zgodnie z powiązaniem z BAT (BAT-AELs) 20, 21, 22 i 23 poziomy emisji, dopuszczalne wielkości emisji dla dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, pyłu, nieorganicznych gazowych związków chloru (HCl), nieorganicznych gazowych związków fluoru (HF) i rtęci oraz wynikającą z konkluzji BAT częstotliwość monitorowania zarówno ww. zanieczyszczeń, jak i pozostałych substancji obejmujących metale, metaloidy oraz tlenek węgla. Uwzględnił również pozostałe wymagania wynikające z konkluzji BAT dot. systemu zarządzania środowiskowego (w odniesieniu do BAT 1), poprawy efektywności środowiskowej (zgodnie z BAT 9), ograniczania emisji do powietrza (BAT 10), a także

monitorowania emisji do powietrza podczas innych niż normalne warunki użytkowania (BAT 11). Ponadto strona wystąpiła o zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie parametrów emitora E1 (jego wysokości oraz średnicy), zmianę wyposażenia zakładowej stacji uzdatniania wody polegającej na likwidacji niektórych elementów układu przygotowania wody oraz wprowadzeniu nowych elementów do układu, a także czasu pracy kotłów w poszczególnych wariantach.

Mając powyższe na uwadze tut. organ dokonał zmiany w pkt I.2.1 ppkt B litera f, w pkt IV.1. Tabela 2., a także w pkt VI.1. obowiązującej decyzji w zakresie parametrów komina, tj. jego wysokości oraz średnicy. Zgodnie z wyjaśnieniami prowadzącego instalację modernizacja emitora podyktowana było koniecznością zwiększenia prędkości gazów na wylocie z emitora i polegała na zamontowaniu zwężki spalin na kominie, która przyczyniła się do zwiększenia wysokości emitora oraz zmniejszenia średnicy, co spowodowało wzrostu prędkości wylotowej spalin. Zwężka ceramiczna zamontowana została na koronie komina z cegły klinkierowej. Jej średnica wylotowa wynosi 1,97 m, a wysokość 2,51 m, w związku z czym dotychczasowa wysokość emitora wzrosła ze 100 m do 102,5 m, a jego średnica zmniejszyła się z 3 m do 1,97 m. O planowanej zmianie Spółka PEC poinformowała Starostę Sieradzkiego pismem z dnia 28 lipca 2017 r., który po analizie przedłożonych materiałów i wyjaśnień wskazujących, że wielkość emisji nie ulegnie zmianie, uznał, że planowana zmian nie jest zmianą istotną. Jednocześnie pismem z dnia 7 września 2017 r. znak: RS.6222.5.2017 zobligował wnioskodawcę do zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie zmiany parametrów emitora.

Zgodnie z informacjami zawartymi w przedłożonym wniosku prowadzący instalację dokonał również modernizacji zakładowej stacji uzdatniania wody do celów technologicznych, wnosząc tym samym o zmianę pkt I.2.1. ppkt E obowiązującej decyzji. Wprowadzona zmiana dot. likwidacji niektórych elementów manualnej stacji uzdatniania wody – ciągu rezerwowego (usunięto z niej wymiennik jonitowy silnie kwasowy, zbiornik próżniowy, zbiornik roztworów regeneracyjnych NaCl, zbiornik do rozpuszczania soli i filtrowania solanki, a także dwie pompy roztworów regeneracyjnych HCl i NaCl) oraz wprowadzenia nowych elementów, tj. jednego zbiornika wody zmiękczonej o poj. 23 m³.

Na wniosek strony dokonano również zmiany zapisów w Tabeli 1. w pkt III. decyzji dot. czasu pracy instalacji. Do tej pory ww. parametr określony był jako max. liczba godzin pracy instalacji w każdym z pięciu ustalonych wariantów. Prowadzący instalację zawniósł o ustalenie zakresu czasu pracy instalacji (min. i max. liczbę godzin) dla każdego wariantu. Zmiennosc czasu pracy kotłów uzależnione jest bezpośrednio od warunków pogodowych i zapotrzebowania na ciepło, co z kolei przekłada się na wskazaną przez niego liczbę godzin pracy instalacji w danym wariantcie. Z uwagi na powyższe brak jest możliwości jednoznacznego określenia czasu pracy instalacji w poszczególnych wariantach, w danym roku. Dlatego też prowadzący instalację wystąpił o wskazanie w decyzji przedziału wartości określonych jako min. i max. czas pracy oraz zapisu dot. ewentualnych odstępstw od dotrzymania czasu pracy instalacji w poszczególnych wariantach pod warunkiem, że łączny czas pracy instalacji nie przekroczy 5330 h w roku. Ustalona w obowiązującej decyzji liczba wariantów pracy instalacji oraz obciążenie z jakim jest ona eksploatowana w poszczególnych wariantach nie uległa zmianie w stosunku do dotychczasowych zapisów. Ponadto zarówno łączny czas pracy instalacji w roku (jest identyczny jak do tej pory i wynosi 5330 h), jak i warianty pracy emitora (eksploatacja z pracą dwóch kotłów WR-25 nr 1 i WR-25 nr 2 wynosi 2610 h/rok oraz praca tylko jednego kotła WR-25 nr 1 lub WR-25 nr 2 wynosi 2720 h/rok) również nie uległy zmianie.

Wprowadzone zmiany nie są zmianami istotnymi, nie powodują znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko, o którym mowa z art. 3 pkt 7 P.o.ś.

W świetle art. 202 ust. 2 pkt 1 ustawy P.o.ś. do instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego ustala się w szczególności dopuszczalną wielkość emisji gazów lub pyłów wprowadzanych do powietrza wymienionych w konkluzjach BAT. Zgodnie natomiast z art. 204 ust. 1 ustawy P.o.ś., instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego spełniają wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik, a w szczególności nie mogą powodować przekroczenia granicznych wielkości emisji. Graniczne wielkości emisji dot. dużych obiektów energetycznego spalania paliw zostały ustalone w *Decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu*

Europejskiego i Rady 2010/75/UE, tj. bezpośrednio w BAT 20, 21, 22 oraz 23, które określają nieprzekraczalny poziom emisji, tzw. BAT – AELs w mg/Nm³ dla SO₂, NO_x, pyłu, HCl, HF oraz w µg/Nm³ dla Hg, wyrażone jako wielkość średnia roczna. Dodatkowo dla SO₂, NO_x i pyłu poziomy emisji BAT – AELs zostały podane również jako wielkość średnia dobową. Zgodnie z Konkluzjami BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania, jeżeli poziomy emisji powiązane z najlepszymi dostępnymi technikami (BAT – AELs) podane są dla różnych okresów uśrednienia, wszystkie te BAT – AELs muszą być przestrzegane.

Mając powyższe na uwadze, tut. organ dokonał zmiany punktu IV.2. decyzji. W tabeli nr 3, wskazał rodzaje i ilości gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza ze spalania węgla kamiennego w normalnych warunkach funkcjonowania, dla okresu obowiązywania derogacji oraz po jej zakończeniu. Wielkość emisji została ustalona dla źródła spalania paliw stanowiącego zespół dwóch kotłów WR-25 oraz dla miejsca wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza (emitora E1) oraz zgodnie z wymaganiami wynikającymi z art. 224 ust. 2 pkt 1 ustawy P.o.ś. Natomiast w Tabeli 3A ustalono ilości i rodzaje gazów lub pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza wyrażone w Mg/rok dla całej instalacji (zgodnie z art. 224 ust. 2 ustawy P.o.ś.).

W zakresie tlenku węgla, metali oraz metaloidów z wyjątkiem rtęci, poziomy emisji powiązane z BAT (BAT- AELs) nie zostały określone w Konkluzjach BAT za pomocą granicznych wielkości emisji. Ograniczanie emisji ww. zanieczyszczeń uwarunkowane jest natomiast, zgodnie z BAT, zastosowaniem techniki lub kombinacji technik, które minimalizują emisje do powietrza. Jednocześnie techniki te nie mają nakazowego ani wyczerpującego charakteru. Dopuszcza się stosowanie innych technik, niż określone w BAT, o ile zapewniają one co najmniej równoważny poziom ochrony środowiska. Z informacji zawartych w złożonym wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego wynika, że w celu ograniczenia pyłu i metali zawartych w pyłe do powietrza prowadzący instalację planuje stosowanie filtrów workowych lub elektrofiltrów, odpowiedni dobór paliwa, a także odsiarczanie spalin metodą półsuchą lub mokrą. Aby natomiast zapobiegać emisji NO_x przy jednoczesnym ograniczeniu emisji CO ze spalania węgla kamiennego wnioskodawca zamierza stosować kombinację technik polegających na stopniowym podawaniu powietrza, recyrkulacji spalin do komory spalania w celu zastąpienia części świeżego powietrza do spalania, stopniowego podawania paliwa oraz zmniejszenia temperatury powietrza spalania. Powyższe jest zgodne z technikami wskazanymi w Konkluzjach dot. BAT 20 oraz BAT 22.

Stosownie do regulacji wskazanych w art. 211 ust. 5 ustawy P.o.ś. w pozwoleniu zintegrowanym określa się – dla instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego (dot. również jego zmiany) – zakres i sposób monitorowania wielkości emisji, zgodnie z wymogami dotyczącymi monitorowania, określonymi w konkluzjach BAT, jeżeli zostały one określone. W przypadku analizowanej instalacji LCP, prowadzonej na terenie Ciepłowni Miejskiej w Sieradzu przy ul. Zachodniej 2, dostosowanie warunków obowiązującego pozwolenia zintegrowanego do Konkluzji BAT w zakresie monitorowania emisji i parametrów procesu dot. BAT 2 do BAT 4 oraz BAT 9 i BAT 11 i obejmuje: monitorowanie sprawności jednostkowego zużycia węgla kamiennego netto (BAT 2), monitorowanie kluczowych parametrów procesu w przypadku emisji do powietrza (BAT 3), monitorowanie emisji do powietrza ze spalania węgla kamiennego (BAT 4), regularne monitorowanie spalania węgla kamiennego (BAT 9), a także monitorowanie emisji do powietrza podczas innych niż normalne warunków użytkowania (BAT 11). Częstotliwość monitorowania ww. parametrów ustalona została zgodnie z wytycznymi wynikającymi z konkluzji BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania paliw.

Zgodnie z BAT 2 prowadzący instalację jest zobligowany do monitorowania zużycia paliwa netto przy pełnym obciążeniu. Z informacji zawartych w złożonym przez stronę wniosku o zmianę obowiązującego pozwolenia wynika, że po każdym uruchomieniu instalacji lub po każdej jej modyfikacji, która znacząco wpływa na jednostkowe zużycie paliwa netto, Spółka PEC w Sieradzu prowadzi badania ww. parametru. Uzyskiwana wielkość ww. zakresie kształtuje się w przedziale 80-85% i jest zgodna z powiązanymi z BAT poziomami sprawności energetycznej (BAT-AELs) dla spalania węgla kamiennego określonymi w przedziale 75-97%. Konieczność dotrzymania ustalonego w konkluzji BAT 19 poziomu sprawności energetycznej ustalono w punkcie VIII. ppkt 20. Mając powyższe na uwadze tut. organ usankcjonował realizowany do tej pory przez zakład PEC w Sieradzu monitoring jednostkowego zużycia paliwa netto w dodanym do niniejszej decyzji pkt VII.1.A.

Prowadzący instalację, zgodnie z warunkami wynikającymi z konkluzji dot. BAT 3 jest również zobowiązany do okresowego lub ciągłego monitorowania takich parametrów jak przepływ spalin, zawartość tlenu, temperatura oraz ciśnienie spalin. W złożonym wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego prowadzący instalację zadeklarował wykonywanie ww. pomiarów dwa razy w roku przez akredytowane laboratorium. W dodanym punkcie VII.1.B. zobligowano wnioskodawcę do monitorowania ww. parametrów spalin z częstotliwością zaproponowaną przez prowadzącego instalację. W ramach BAT 3 prowadzący instalację jest również zobowiązany do pomiaru zawartości pary wodnej w spalinach, zgodnie jednak z informacją zawartą we wniosku próbka spalin przed analizą jest osuszana, w związku z czym ciągły pomiar pary wodnej w spalinach nie jest konieczny.

W ramach niniejszej decyzji zobowiązano również prowadzącego instalację do monitorowania emisji do powietrza, zgodnie z BAT 4, w zakresie SO₂, NO_x (suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO₂), wyrażona jako NO₂, pyłu, CO, Hg, HCl, HF oraz metali i metaloidów za wyjątkiem rtęci (obecnie monitoring obejmuje wyłącznie SO₂, NO_x oraz pył i jest realizowany dwa razy w roku). W pkt VII.1.C sentencji decyzji wskazano rodzaj emitowanych zanieczyszczeń oraz częstotliwość ich monitorowania, ustalając jednocześnie termin, od kiedy należy realizować te obowiązki, czyli od 01 stycznia 2023 r. (po zakończeniu derogacji ciepłowniczej, kiedy nastąpi zmiana warunków w zakresie dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza). Monitorowanie SO₂, NO_x, pyłu oraz dodatkowo CO winno być prowadzone w sposób ciągły, natomiast pozostałe parametry należy monitorować okresowo z częstotliwością wskazaną w ww. punkcie.

W punkcie VII.1.D. zobowiązano Spółkę PEC w Sieradzu do monitorowania jakości spalnego paliwa poprzez ustalenie jego wstępnej charakterystyki oraz prowadzenie regularnych badań węgla kamiennego w zakresie wartości opałowej, wilgotności, zawartości substancji lotnych, popiołu, współczynnika „fixed carbon”, C, N, H, O, S, Br, Cl, F, a także metali i metaloidów, w celu sprawdzenia czy jest ono zgodne ze wstępną charakterystyką oraz specyfikacją konstrukcji obiektu. Częstotliwość wymaganych badań uzależniona będzie od zmienności partii dostarczanego paliwa. Zgodnie ze złożonym wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego PEC w Sieradzu nie prowadzi badania węgla kamiennego w pełnym zakresie, tj. wynikającym z konkluzji BAT 9. W celu dostosowania warunków udzielonego pozwolenia zintegrowanego do wymagań konkluzji BAT w niniejszej decyzji uwzględniono konieczność monitorowania jakości paliwa, w zakresie wszystkich parametry określonych w BAT 9.

Zgodnie z konkluzjami BAT 11 tut. organ w pkt VII.1.E. sentencji decyzji zobligował prowadzącego instalację do monitorowania emisji do powietrza podczas innych niż normalne warunki użytkowania. Zgodnie z danymi przedstawionymi w złożonym wniosku o zmianę pozwolenia w decyzji ustalono obowiązek wykonywania pomiarów raz w roku dla każdej operacji, tj. rozruchu i wyłączenia dla takich samych zanieczyszczeń jak w czasie normalnej pracy instalacji.

Zmiany wymagał również punkt VII.2.1. decyzji dot. stanowisk pomiarowych. W związku z obowiązkiem dostosowania instalacji do wymogów określonych w konkluzjach BAT, w tym między innymi realizowania ciągłych pomiarów wielkości emisji do powietrza, prowadzący instalację winien wyposażyć obiekt LCP w układy do ciągłego monitorowania NO_x, CO, SO₂ oraz pyłu. Konieczne jest również wyznaczenie i przygotowanie stanowisk pomiarowych umożliwiających prowadzenie okresowych pomiarów rtęci, HCl, HF, metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci, a także monitorowania przepływu spalin, zawartości tlenu w spalinach, ich temperatury oraz ciśnienia (jeżeli możliwe jest wykorzystanie istniejących stanowisk pomiarowych prowadzący instalację winien to uwzględnić). Prowadzący instalację został zobowiązany do poinformowania tut. organu o rodzaju zastosowanych rozwiązań i miejscu lokalizacji wyznaczonych stanowisk pomiarowych (zarówno do pomiaru ciągłego jak i do pomiarów okresowych) do końca grudnia 2022 roku.

Aktualizacji zapisów wymagał również pkt VII.2.2. (w brzmieniu obowiązującym do 31.12.2022r.) dot. zasad prowadzenia pomiarów emisji do czasu zakończenia obowiązywania derogacji ciepłowniczej. Natomiast w punkcie VII.2.2. w brzmieniu obowiązującym od 01.01.2023 r. wskazano normy jaki należy stosować przy wykonywaniu pomiarów wielkości emisji.

W decyzji dodano punkt VII.9., którym nałożono na prowadzącego instalację obowiązek przekazywania Staroście Sieradzkemu oraz WIOŚ w Łodzi corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami ustalonymi w pozwoleniu zgodnie z zapisami punktów: III, VII.1., VII.2.2. VII.3., VII.4., VII.5. i VII.6., w terminie do końca marca za poprzedni rok kalendarzowy. Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 12 ustawy P.o.ś. w pozwoleniu

zintegrowanym należy również określać zakres, sposób i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu, w zakresie nieobjętym przepisami art. 149 ustawy P.o.ś. W związku z tym, że zmiana niniejszej decyzji wynika przede wszystkim z konieczności dostosowania instalacji do warunków określonych w Konkluzjach BAT, jak również obejmuje zmiany dot. aktualnej pracy instalacji, w punkcie VII.9. niniejszej decyzji wskazano dwa terminy przekazywania sprawozdań z pomiarów tj. z chwilą, kiedy decyzja niniejsza stanie się ostateczna (monitoringu ustalonego w punktach III, VII.2.2. (w brzmieniu obowiązującym do 31.12.2022 r.), VII.3, VII.4., VII.5. i VII.6.) oraz od dnia 01 stycznia 2023 r. (dot. punktów VII.1.A, VII.1.B., VII.1.C., VII.1.D., VII.1.E.).

Prowadzący instalację w złożonym wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego przedstawił informacje o spełnieniu wymagań określonych w konkluzjach BAT dot. między innymi poprawy ogólnej efektywności środowiska obiektów energetycznych (BAT 6), zwiększenia sprawności energetycznej spalania (BAT 12), ograniczania zużycia wody i ilości uwalnianych zanieczyszczonych ścieków (BAT 13), rozdzielania strumieni ścieków (BAT 14), ograniczania ilości powstających odpadów (BAT 16), ograniczanie emisji hałasu (BAT 17), poprawy ogólnej efektywności środowiskowej spalania węgla kamiennego (BAT 18) oraz zapobiegania emisjom NO_x do powietrza przy jednoczesnym ograniczaniu emisji CO i N_xO ze spalania węgla kamiennego. W złożonym wniosku prowadzący instalację zobowiązał się natomiast do odpowiedniego projektowania, eksploatacji i konserwacji systemu redukcji zapobiegającego emisjom (BAT 8), prowadzenia regularnych badań jakości spalanego w instalacji węgla (BAT 9), ustalenia i wdrożenia planu zarządzania stanowiącego część systemu zarządzania środowiskowego (BAT 10), stosowanie kombinacji technik mających na celu ograniczanie emisji SO_x, HCl, HF, pyłu oraz metali zawartych w pyłe, w tym rtęci ze spalania węgla kamiennego (BAT, 21, BAT 22, BAT 23), a także do wdrożenia i przestrzegania systemu zarządzania środowiskowego jako całości w zakresie spełnienia wymogów Konkluzji BAT 1, których zastosowanie prowadzi do ogólnej poprawy efektywności środowiskowej zakładu. Obecnie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o. w Sieradzu spełnia wymagania systemu zarządzania wyłącznie w zakresie:

- zaangażowania kierownictwa,
- planowania i ustalania niezbędnych procedur, celów i zadań w powiązaniu z planami finansowymi i inwestycyjnymi, polegającymi na określaniu celów krótko i długo terminowych,
- sprawdzania efektywności i podejmowania działań korygujących, systematyczne metody identyfikacji potencjalnych niekontrolowanych lub nieplanowanych emisji do środowiska i radzenie sobie z nimi, głównie w zakresie emisji związanych z samonagrzaniem lub samozapłonem paliwa w trakcie działań związanych z jego magazynowaniem i gospodarowaniem.

Jednocześnie w ramach ww. systemu, prowadzący instalację jest zwolniony z opracowania:

- Planu gospodarki pyłem – wnioskodawca stosuje dostępne dobre praktyki w celu zapobiegania emisjom rozproszonym lub ograniczania emisji wtórnych, między innymi poprzez:
 - o Zmniejszanie obszarów wystawianych na działanie wiatru – magazynowanie pod wiatami lub dachami;
 - o Przykrywania lub zwilżania materiału sypkiego, którego magazynowanie odbywa się na powietrzu,
 - o Nie podejmowanie przeładunku podczas silnego wiatru;
 - o Kontrola wysokości zrzutu materiału;
 - o Zmniejszanie odległości i tras przejazdu, na których odbywa się transport;
 - o Dostosowywanie prędkości pojazdów do panujących warunków oraz przewożonego materiału;
 - o Utwardzenia odcinków, po których przemieszczają się pojazdy;
 - o Wyposażania pojazdów transportujących materiały sypkie w plandeki lub hermetyczne zamknięcia.
- Planu zarządzania hałasem – prowadzący instalację prowadzi systematyczne pomiary okresowe na granicy terenu podlegającego ochronie akustycznej, które nie wykazują

przekroczeń dopuszczalnego równoważnego poziomu hałasu ustalonego dla terenu zabudowy mieszkaniowej;

- Planu zarządzania zapachami – wnioskodawca nie spala substancji o przykrym zapachu. Również w przeszłości nie odnotowano incydentów związanych z zapachem, powodowanym przez przedmiotową instalację.

Pozostałe elementy systemu zarządzania środowiskowego wynikające z Konkluzji BAT 1 winny być przez prowadzącą instalację wdrożone do końca grudnia 2022 r.

Spełnienie przez instalację wymogów wyżej wymienionych konkluzji polega na osiągnięciu wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości, co uwzględniono w zmienionym punkcie VIII. niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 215 ust. 5 ustawy P.o.ś. w decyzji o zmianie pozwolenia wydanej na wniosek, o którym mowa w ust. 4 pkt 2 organ właściwy do wydania pozwolenia określa termin, nie dłuższy niż 4 lata od dnia publikacji w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT, dostosowania instalacji do nowych wymagań określonych w tej decyzji. W świetle więc obowiązujących regulacji prawnych dostosowanie ww. instalacji winno nastąpić do 17 sierpnia 2021 r. W związku z faktem, iż eksploatowana na terenie Ciepłowni Miejskiej przy ul. Zachodniej 2 w Sieradzu instalacja do energetycznego spalania paliw o nominalnej mocy cieplnej wynoszącej 76,6 MW, korzysta z derogacji ciepłowniczych dla źródeł spalania paliw zasilających publiczne sieci ciepłownicze (zgodnie z art. 146b ust. 1 ustawy P.o.ś.), w okresie trwania derogacji (jednak nie dłużej niż do 31 grudnia 2022 r.) nie obowiązują jej Konkluzje BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania (LCP). Termin dostosowania ww. instalacji do wszystkich wymogów wynikających z konkluzji BAT dla LCP upływa więc z dniem 31 grudnia 2022 roku. Po tym okresie, tj. od 01 stycznia 2023 r. instalacja do energetycznego spalania paliw zlokalizowana na terenie Ciepłowni Miejskiej w Sieradzu przy ul. Zachodniej 2, powinna spełniać wymagania Konkluzji BAT dla LCP. Powyższe wynika również z decyzji wykonawczej LCP, gdzie wskazano że konkluzje BAT nie obejmują między innymi obiektów energetycznego spalania korzystających z odstępstwa dla zakładów zasilających sieci ciepłownicze zgodnie z art. 35 dyrektywy 2010/75/UE do czasu wygaśnięcia odstępstw określonych w ich pozwoleniach, które dotyczą poziomów emisji powiązanych z najlepszymi dostępnymi technikami dla zanieczyszczeń objętych odstępstwem, jak również dla innych zanieczyszczeń, których emisje zostałyby ograniczone przez środki techniczne nie zastosowane dzięki odstępstwu.

Mając powyższe na uwadze, tut. organ w pkt XV ustalił termin dostosowania ww. instalacji do Konkluzji BAT, do dnia 31 grudnia 2022 r. Od dnia 01 stycznia 2023 r. prowadzący instalację jest zobowiązany do osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości zgodnie z warunkami Konkluzjami BAT dla LCP opisanymi w punkcie VIII, prowadzenia monitoringu w zakresie określonym w punktach od VII.1.A. do VII.1.E, dostosowania stanowisk pomiarowych do możliwości wykonywania pomiarów ciągłych i okresowych nałożonych w ramach monitoringu (punkty VII.2.1.), stosowania metodyki pomiarów zgodnie z punktem VII.2.2. oraz przestrzegania warunków emisji ustalonych w punkcie IV.2. Tabela 3. i Tabela 3.A. sentencji decyzji. Pozostałe zmiany wprowadzone obecną decyzją obowiązują od momentu, kiedy decyzja zmieniająca stanie się ostateczna.

Po analizie przedmiotowego wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego, udzielonego decyzją Starosty Sieradzkiego z dnia 30 czerwca 2006 r., znak: RS.7644/1-a/2006, zmienioną decyzjami z dnia 19 listopada 2014 r., znak: RS.6222.4.2014 oraz z dnia 16 września 2016 r., znak: RS.6222.9.2015, w zakresie dostosowania warunków obowiązującego pozwolenia do wymogów Konkluzji BAT, tut. organ uznał, że istnieją przesłanki umożliwiające dokonanie zmian w udzielonym pozwoleniu, na warunkach ustalonych w sentencji decyzji.

W myśl art. 163 ustawy k.p.a. organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w rozdziale 13 ww. ustawy, o ile przewidują to przepisy szczególne. Takim przepisem szczególnym jest art. 215 ustawy P.o.ś., który określa zasady zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku analizy jego warunków w związku z publikacją w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT.

Na podstawie art. 10 § 1 ustawy k.p.a., pismem z dnia 18 grudnia 2019 r., tut. organ zawiadomił wnioskodawcę o zebraniu wszystkich niezbędnych, do wydania decyzji, materiałów oraz o możliwości strony do zapoznania się z całością zebranego materiału dowodowego i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W wyznaczonym terminie, do organu nie wpłynęły dodatkowe materiały dowodowe oraz nie zgłoszono żadnych uwag i żądań.

Zmiany pozwolenia zintegrowanego dokonano z uwzględnieniem zapisu art. 192 ustawy P.o.ś.

Wprowadzona niniejszą decyzją zmiana pozwolenia zintegrowanego nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” określoną art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy P.o.ś. Przedmiotowe postępowanie nie dotyczy rozbudowy instalacji, jak również nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji, która może powodować zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, lecz ma na celu dostosowanie warunków prowadzenia instalacji do postanowień Decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE, w tym zmniejszenia oddziaływania na środowisko.

W związku z powyższym organ prowadzący postępowanie odstąpił od możliwości zapewnienia udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

Za zmianę przedmiotowego pozwolenia nie pobrano również opłaty rejestracyjnej, o której mowa w art. 210 ust. 3a ustawy P.o.ś. ponieważ zgodnie z art. 215 ust. 8 ustawy P.o.ś. do wniosku w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego w związku z dostosowaniem do Konkluzji BAT nie stosuje się przepisów art. 210 ww. ustawy.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu za pośrednictwem Starosty Sieradzkiego w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

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 k.p.a.).

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej, oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 k.p.a.). Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 k.p.a.).

Za wydanie decyzji zmieniającej pobrano opłatę skarbową w kwocie 10 zł., zgodnie z art. 6 ust 1 oraz cz. I pkt 53 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. 2019, poz. 1000 ze zm.). Opłata została wniesiona na rachunek Urzędu Miasta Sieradza nr 53 1020 4564 0000 5102 0040 8724 w dniu 04.02.2019 r.

STAROSTA

Mariusz Bądzior

Otrzymują:

1. **Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o. o.**
ul. Spółdzielcza 4
98-200 Sieradz
2. a/a

Do wiadomości:

1. Marszałek Województwa Łódzkiego

2. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Łodzi, Delegatura w Sieradzu
3. Minister Klimatu Departament Zarządzania Środowiskiem