

**PREZYDENT
MIASTA SKIERNIEWICE**

Skierniewice, dnia: 19 grudnia 2018r.

Znak: ROŚ. 6223.1.2018

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 155 i art. 127 a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018r. nr 2096), w związku z art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183, art. 202 ust. 2 pkt 1 i pkt 2, art. 211, art. 214, art. 215 ust.4, art. 376 pkt 2 i art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2018 r. poz.799 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku Energetyki Ciepłej Sp. z o.o., ul. Przemysłowa 2, 96-100 Skierniewice w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ciepłowni węglowej zlokalizowanej w Skierniewicach przy ul. Przemysłowej 2

orzekam

I. Zmienić na wniosek i za zgodą strony pozwolenie zintegrowane dla instalacji ciepłowni węglowej zlokalizowanej na działkach o nr ewid. 625 i 41 obręb nr 3 Skierniewice, przy ul. Przemysłowej 2, w Skierniewicach zwanej dalej instalacją., udzielone decyzją Prezydenta Miasta Skierniewice z dnia 18 kwietnia 2006r. znak: GK.7667-1/2005/2006 zmienioną decyzjami Prezydenta Miasta Skierniewice znak: GK.7667-1/05/06/08 z dnia marca 2009r., znak: GK.ROŚ.6223.1.2014 z dnia 4 grudnia 2014r., znak: GK. ROŚ. 6223.3.2015 z dnia 22 grudnia 2015r. w następujący sposób:

I. 1. Punkt I.1. Rodzaj prowadzonej działalności otrzymuje brzmienie.

Ciepłownia węglowa stanowi główne źródło zaopatrzenia w energię ciepłą dla miasta Skierniewice i jej podstawową działalnością jest wytwarzanie energii cieplnej dla pokrycia potrzeb grzewczych mieszkańców i instytucji miasta Skierniewice oraz wytwarzanie dla miasta ciepłej wody użytkowej. .

I.2. Punkt I. 2. pozwolenia zintegrowanego otrzymuje brzmienie:

1. Rodzaj i parametry instalacji.

Cztery kotły w tym: jeden WR10 – Nr 1, dwa WR- 25 Nr 2 i Nr 3 oraz jeden WRm 29,07 Nr 4 wraz z kominem.

Instalacja działa w oparciu o spalanie mialu węglowego o średnich parametrach:
wartość opałowa - 22,0 MJ /kg,
zawartości siarki – nie więcej niż 0,7 %,
zawartości popiołu – do 30 %

- Instalacja obejmuje następujące urządzenia stacjonarne powiązane technologicznie:
- kocioł WR-10, dwa kotły WR-25 oraz jeden kocioł WRm 29,07 wraz z niezbędnym wyposażeniem (pompy, wentylatory, układ nawęglania, układ odżużlania, układ odpylania, komin),
 - stacja uzdatniania wody,
 - zakładowe laboratorium,
 - warsztat remontowy,
 - plac składowy opału,
 - plac składowy żużla,
 - urządzenia wodne do poboru wody.

Układ kotłowni węglowej

Jeden kocioł WR-10 Nr 1 Nr fabryczny **1031-113**- moc znamionowa zainstalowana na poziomie 12,48 MW o sprawności eksploatacyjnej 83%, oddany do użytku przed dniem 29.03.1990r.

Dwa kotły WR-25: Nr 2 o Nr fabrycznym **1050041** oddany do użytku przed dniem 29.03.1990r, **Nr 3** o Nr fabrycznym **1051114** oddany do użytku przed dniem 29.03.1990r o mocy znamionowej zainstalowanej na poziomie 23,26 MW, o sprawności eksploatacyjnej 83% .

Jeden kocioł WRm 29,07 Nr 4 o Nr fabrycznym **1051115**, oddany do użytku po dniu 28. 03. 1990r. – moc znamionowa zainstalowana na poziomie 23,26 MW o sprawności eksploatacyjnej ok. 83% .

Charakterystyka techniczna kotła WR-10 Nr 1:

Moc znamionowa zainstalowana	MW	12,48
Ciśnienie ruchowe	Bar	16
Temperatura wody na wlocie	°C	70
Temperatura wody na wylocie	°C	150
Nominalne natężenie przepływu wody	t/h	124
Minimalne dopuszczalne natężenie przepływu wody	t/h	105
Powierzchnia ogrzewalna kotła	m ²	740
Pojemność wodna	m ³	5,14
Sprawność eksploatacyjna	%	83
Producent kotłów	Fabryka kotłów "SEFAKO"	

Charakterystyka techniczna kotłów WR-25 Nr 2 i Nr 3 oraz WRm 29,07 Nr 4:

Moc znamionowa zainstalowana	MW	23,26
Ciśnienie wody wylotowej – max.	MPa	1,96
Ciśnienie wody wylotowej – min.	MPa	0,98
Temperatura wody zasilającej – max.	°C	110
Temperatura wody zasilającej – min.	°C	55
Temperatura wody wylotowej	°C	154
Natężenie przepływu wody przy wydajności max.	m ³ /h	365
Powierzchnia ogrzewalna kotła	m ²	1279
Powierzchnia podgrzewacza powietrza	m ²	494
Sprawność eksploatacyjna	%	83
Producent kotłów	Fabryka kotłów "SEFAKO"	

Całkowita nominalna moc instalacji ciepłowniczej liczona z wartości opałowej paliwa na wejściu do instalacji wynosi 99,1 MW.

Paleniska :

- Kocioł WR-10 – ruszt mechaniczny łuskowy o długości użytecznej 7,0 m i szerokości użytecznej 2,5 m, powierzchnia użytkowa 18 m²,
 - 2 kotły WR-25 – ruszty mechaniczne łuskowe o długości użytecznej 7,0 m i szerokości 2X2,5 m, powierzchnia użytkowa 35 m²,
 - Kocioł WRm 29,07 - ruszt mechaniczny łuskowy o długości użytecznej 7,0 m i szerokości 2X2,5 m, powierzchnia użytkowa 35 m²
- posuw taśmy rusztowej od 36,5 mm/min do 365 mm/min,
napęd typu BNr2000, typ silnika PzOKb44b, obroty 1.500 obrotów/min.

Dane techniczne wentylatorów podmuchu współpracujących z kotłami:

- dla 2 kotłów WR-25 i kotła WRm 29,07 – Wwo55pz o wydajności 6,7 m³/s – po 2 sztuki na kocioł
- dla 1kotła WR-10 - Wwoax-63 o wydajności 5,07 m³/s – 1 sztuka

Dane techniczne wentylatorów powietrza wtórnego współpracujące z kotłami:

- dla 2 kotłów WR-25 i kotła WRm 29,07– wentylator WP-25/1 LO o wydajności 0,67 m³/s - po dwie sztuki na kocioł,
- dla 1 kotła WR-10 – WP 22,4 o wydajności 0,7 m³/s – 1 sztuka

Dane techniczne pomp obiegowych służących do przepompowywania wody z sieci ciepłowniczej przez kotły:

- 4 sztuki o wydajności 400 m³/h, wysokość podnoszenia 100 m H₂O, moc silnika 160 kW, obroty 1.485 obrotów/min
- 1 sztuka o wydajności 550 m³/h, wysokość podnoszenia 100 m H₂O, moc silnika 250 kW, obroty 1.485 obrotów/min.

Dane techniczne pomp mieszania gorącego:

Pompa mieszania gorącego	Wydajność [m ³ /h]	Wysokość podnoszenia [m H ₂ O]	Moc silnika [kW]
Nr 1 hala pomp (zasilana z agregatu prądotwórczego)	160	50	37
Nr 2 hala pomp	250	50	55
Nr 3 hala pomp	300	52	55
Nr 4 hala kolektora wylotowego	110	25	11
Nr 5 hala pomp	100	50	18,5

Obroty 1.485 obrotów/min. Temperatura czynnika 155°C.

Dane techniczne pomp poprzecznych:

3 sztuki o wydajności 250 m³/h, wysokość podnoszenia 80 m H₂O, moc silnika 55 kW, obroty 2.950 obrotów/min.

Dane techniczne pomp uzupełniających

3 sztuki wydajność 24-30 m³/h wysokość podnoszenia 29-30 m H₂O, moc silnika 5,5 kW, obroty 2.900 obrot./min.. Temperatura czynnika 110°C

Dane techniczne zespołu urządzeń nawęglania

- a) węgiel w postaci miału dostarczany jest na plac składowy opału bezpośrednio za pomocą transportu kołowego, a następnie zwałowany;
- b) z placu węgiel (poprzez kratę zasypową) podawany jest za pomocą poziomo-pochyłego przenośnika taśmowego do osobnych zasobników opału (zasobniki kotłowe miału węglowego). W części poziomej przenośnika wmontowane są 2 wagi automatyczne przenośnikowe, przy pomocy których opał jest ważony;
- c) poszczególne zasobniki opału napełniane są za pomocą przestawnego dwustronnego pługa zgarniającego. Z zasobników węgiel kierowany jest lejami zsyłowymi poprzez zasuwy odcinające do palenisk poszczególnych kotłów.
- d) pojemność zasobnika każdego kotła pozwala na ciągłą pracę przez 16 h.

Rodzaj urządzenia	Przenośnik taśmowy poziomo-pochyły KPT-6	Waga automatyczna przenośnikowa
Prędkość taśmy max [m/s]	1,25	zakres pomiarowy 30-150 Mg/h dokładność pomiaru 1%
Szerokość taśmy [mm]	650	
Długość taśmy [m]	115	
Moc silnika przenośnika [kW]	22	
Wydajność przenośnika [Mg/h]	83	
Kąt nachylenia	20°	
Wysokość podnoszenia [m]	18	

Dane techniczne urządzeń odzūżlania

- a) żużel z kotłów WR-25 Nr 2 , WR-25 Nr 3 i WRm 29,07 Nr 4 zagaszany jest odpowiednio w wannach odzūżlaczy zgrzeblowych (łącznie po 2 szt.);
- b) żużel z kotła WR-10 Nr 1 zagaszany jest w wannie odzūżlacza zgrzeblowego (1 szt.);
- c) wysypy z przenośników zgrzeblowych są kierowane na układ przenośników taśmowych przebiegających wzdłuż hali odzūżlania, estakady i transportujących żużel poza budynek, na miejsce magazynowania żużla.

Rodzaj przenośnika	Taśmowy PTS 1 zamontowany w hali odzūżlania	Zgrzeblowy OZ1	Taśmowy PTS 1 zamontowany w estakadzie odzūżlania
Wydajność [Mg/h]	6,5	2,5	6,5
Moc [kW]	5,5	3	5,5
Długość [m]	49,45	6,5	73
Prędkość przenośnika [m/s]	0,57	0,3	0,57
Szerokość [mm]	500	570	500

Urządzenia odpylające

- I stopień - Multicyklony typu MOS po 2 sztuki na każdy kocioł WR-25 i kocioł WRm 29,07 oraz jeden na kocioł WR-10

- II stopień - Cyklofiltry CF-8x710 wyposażone w worki filtracyjne po 2 sztuki na każdy kocioł WR-25 i kocioł WRm 29,07 oraz jeden na kocioł WR-10.

Oznaczenie kotła	WR-10 Nr 1	WR-25 Nr 2	WR-25 Nr 3	WRm 29,07 Nr 4
Rodzaj odpylacza	Multicyklon Cyklofiltr CF	Multicyklon przelotowy Cyklofiltr CF	Multicyklon przelotowy Cyklofiltr CF	Multicyklon przelotowy Cyklofiltr CF
Skuteczność odpylania max [%]	99	99	99	99
Wydajność wentylatora [m ³ /h]	50 040	54 000	54 000	54 000
Moc silnika [kW]	55	75	75	75
Ilość [szt]	1	2	2	2

Dane techniczne komina:

- żelbetonowy wykładany wykładziną ceramiczną
wysokość 100 m,
średnica wylotowa 3,00 m.

Układy pomocnicze.

a/ Plac składowy opału
powierzchnia 6.800 m² ,
pojemność 80.000 ton

b/ Plac składowy żużła
- powierzchnia 2.805 m².

c/ Stacja uzdatniania wody (zmiękczenia) o wydajności 20 m³/h, składa się z:

- filtra odżelazniającego ø 2000 mm wypełnionego piaskiem filtracyjnym,
- filtra odżelazniająco-odmangającego ø 1800 mm, wypełnionego masą aktywną MnO₂,
- wymienników kationowych (WK-1 – silnie kwaśnych Wofatit PS),
- wymienników anionitowych (Wa- 1 anionit silnie zasadowy A-400 oraz WA-2 –anionit silnie zasadowy A-200, WA-3 – anionit silnie zasadowy Wofatit SBW),
- sprężarka o wydajności 10,0 m³/h,

- dmuchawa o wydajności 2,62 m³/h,
 - pompy wirowe o łącznej wydajności 120 m³/h.
- d/ zakładowe laboratorium, w którym wykonywane są badania paliwa w zakresie wartości opałowej, zawartości popiołu i zawartości siarki oraz badania mieszanki popiołowo żuźlowej na zawartość części palnych. Ponadto laboratorium wykonuje także badania wody, surowej i uzdatnionej w zakresie oznaczenia twardości, zasadowości, pH, przewodności elektrolitycznej oraz na zawartość manganu, żelaza,
- e/ warsztat remontowy, w którym dokonuje się bieżących remontów i napraw urządzeń,
- f/ ujęcie wód podziemnych składające się z dwóch studni głębinowych o łącznej wydajności eksploatacyjnej 42 m³/h

I.3. Punkt II. 1. otrzymuje brzmienie:

1. **Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji dla poszczególnych wariantów funkcjonowania.**

Wyszczególnienie		Standardy emisyjne w mg/m ³ _u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych				
		WR-10 Nr 1	WR-25 Nr 2	WR-25 Nr 3	WRm 29,07 Nr 4	
Pył	Derogacja do 31.12.2022 r.		400	400	400	400
	od 01.01.2023r. zgodnie z Dyrektywą IED		30	30	30	30
	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami i BAT	Średnio roczna	2-18	2-18	2-18	2-18
		Średnio dobową	4-22	4-22	4-22	4-22

Tlenki azotu	Derogacja do 31.12.2022 r.		400	400	400	400
	od 01.01.2023r. zgodnie z Dyrektywą IED		300	300	300	300
	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami i BAT	Średnio roczna	100-270	100-270	100-270	100-270
		Średnio dobową	165-330	165-330	165-330	165-330
Dwutlenek Siarki	Derogacja do 31.12.2022 r.		1500	1500	1500	1300
	Od 01.01.2023r. zgodnie z Dyrektywą IED		400	400	400	400
	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Średnio roczna	150-360	150-360	150-360	150-360
		Średnio dobową	170-400	170-400	170-400	170-400
CO	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Średnio roczna	30-140*	30-140*	30-140*	30-140*
HCL	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT		2-10	2-10	2-10	2-10
HF	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT		1-6	1-6	1-6	1-6
Hg	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT		1-9	1-9	1-9	1-9

NH ₃	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT, w przypadku stosowania SCR lub SNCR	3-10	3-10	3-10	3-10
-----------------	--	------	------	------	------

- wskaźnikowy poziom emisji

Poziomy emisji wynikające z Konkluzji BAT dla różnych wariantów pracy ciepłowni od 01.01.2023r.

Warianty pracy ciepłowni			Standardy emisyjne w mg/m ³ (tlen 6%)						
			SO ₂	NO _x	Pył	HCL	HF	Hg	NH ₃
Wariant 1	praca dwóch kotłów WR-25 lub kotła WR-25 i kotła WRm 29,07	Średnio roczna	360	270	18	10	6	9	10
		Średnio dobową	400	330	22				
wariant 2	praca dwóch kotłów WR-25 i WR-10 lub kotła WR-25, kotła WRm 29,07 i kotła WR-10	Średnio roczna	360	270	18	10	6	9	10
		Średnio dobową	400	330	22				
wariant 3	praca jednego kotła WR-25 lub kotła WRm 29,07	Średnio roczna	360	270	18	10	6	9	10
		Średnio dobową	400	330	22				
wariant 4	praca jednego kotła WR-10	Średnio roczna	360	270	18	10	6	9	10
		Średnio dobową	400	330	22				

- Określić łączną emisję substancji wprowadzanych do powietrza z instalacji w ciągu roku do 31.12.2022 roku:

Nr emitora Urządzenia współpracujące	Rodzaj zanieczyszczenia	Oznaczenie numeryczne substancji (Numer CAS)	Emisja łączna Mg/rok
Emitor – 1 4 kotły w tym jeden WR-10 dwa WR-25 i jeden WRm 29,07	dwutlenek siarki	7446-09-5	440
	dwutlenek azotu	10102-44-0	135
	Pył	-	155

I.4. Punkt V. 2. W zakresie monitoring gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza otrzymuje brzmienie:

W ciepłowni uruchomiony jest system do ciągłego pomiaru stężeń i emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych, dostarczony przez firmę OMC ENVAG.

System monitoringu emisji składa się z następujących modułów:

- układu poboru próbki spalin wraz z układem kondycjonowania umieszczone w kominie na wysokości 30 m, dotyczy wszystkich składowych emisji. Pomiary okresowe HCl, HF, Hg wykonywane przez akredytowane laboratoria,
- szafy analizatorów z zamontowanymi analizatorami gazów, wraz z częścią elektryczną umieszczone pod kominem,
- układu pomiarów parametrów referencyjnych (ciśnienie, temperatura, stężenie tlenu) niezbędnych do wykonania obliczeń zgodnie z obowiązującymi rozporządzeniami,
- koncentratora i komputera emisyjnego, zbierającego i przetwarzającego dane uzyskane z systemu pomiarowego.

Pomiary stężeń składników gazowych, realizowane są metodą ekstrakcyjną, natomiast zanieczyszczenia pyłowe oraz temperatura i ciśnienie metodą in-situ. Przepływ spalin, a także ich stopień zawilgocenia określone są metodą pośrednią w oparciu o wskazanie pozostałych komponentów systemu oraz aparaturę ruchową. Całość operacji zbierania i przetwarzania danych realizuje odpowiedni sparametryzowany komputer emisyjny MIKROS firmy Mikrob S.A.

Zakres monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza określają obowiązujące przepisy.

Pomiar emisji ciągłej podlega kontroli za pomocą pomiarów równoległych prowadzonych przy użyciu innych systemów z zastosowaniem metodyk referencyjnych lub manualnych (akredytowane zewnętrzne laboratoria w oparciu o obowiązujące normy) co najmniej raz w roku.

- Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji z uwzględnieniem wymaganej częstotliwości określonej w Konkluzji BAT:

Lp.	Wyszczególnienie	Okres monitorowania	Minimalna częstotliwość monitorowania
1	Pył	Do 31.12.2022r. i od 01.01.2023r.	monitorowanie ciągłe
2.	Tlenki azotu NO _x	Do 31.12.2022r. i od 01.01.2023r	monitorowanie ciągłe
3.	Dwutlenek siarki SO ₂	Do 31.12.2022r. i od 01.01.2023r	monitorowanie ciągłe
4.	Tlenek węgla CO	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	monitorowanie ciągłe
5.	Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	monitorowanie raz na trzy miesiące
6.	HF	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	monitorowanie raz na trzy miesiące
7.	NH ₃ w przypadku, w którym stosowane jest SCR lub SHCR	Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	monitorowanie ciągłe
8	Hg	Do 31.12.2022r. Od 01.01.2023r. zgodnie z Konkluzjami BAT	Monitorowanie raz na rok monitorowanie raz na sześć miesięcy

I.5. Punkt X. „Dodatkowo do oceny spełnienia minimalnych wymagań wynikających z najlepszych dostępnych technik wnioskodawca posłużył się następującymi dokumentami” dodać następujące dokumenty:

- Dyrektywa Parlamentu Europejskiego i Rady 201/75/UE z dnia 24 listopada 2010r. w sprawie emisji przemysłowych (zintegrowane zapobieganie zanieczyszczeniom i ich kontrola) Dz. U. L 334 z 17.12.2010,
- Decyzja wykonawcza Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE.

I.6. Dodać punkt XIII o brzmieniu:

XIII „Zakres, sposób i termin przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska corocznej informacji pozwalającej na przekazywanie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu w zakresie nieobjętym przepisami art. 149”

Zbiorczo przedkładane będą informacje, których zakres, sposób i termin określa poniższa tabela. Zestawienie powinno zawierać również dane podmiotu zobowiązanego do przekazywania informacji (nazwa, adres, numer REGON, NIP) oraz dane dotyczące wydanego pozwolenia zintegrowanego (organ wydający, numer i znak decyzji, data wydania i obowiązywania decyzji, nazwa instalacji).

Zakres	Sposób	Termin
Ilość i jakość zużytego opału	w formie pisemnego zestawienia zawierającego: <ul style="list-style-type: none">• ilość opału wyrażoną w Mg/rok,• parametry użytego węgla w odniesieniu do % zawartości siarki i pyłu oraz jego wartości opałowej w kJ/kg	do 15 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy
Rodzaj i ilość odpadów wytworzonych w wyniku funkcjonowania instalacji	w formie pisemnego zestawienia zawierającego oznaczenie kodu odpadu i jego rodzaju oraz ilości wyrażonej w Mg/rok	do 15 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy
Czas pracy kotłów	w formie pisemnego zestawienia obejmującego godzinową pracę kotłów wyrażoną w h/rok, ze wskazaniem wariantu pracy	do 15 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy
Warianty funkcjonowania instalacji	w formie pisemnej informacji określającej % czas pracy kotłowni w roku	do 15 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy

<p>Pobór wody na cele technologiczne i socjalno-bytowe</p>	<p>W formie pisemnego zestawienia zawierającego:</p> <ul style="list-style-type: none"> • wielkość poboru wody podziemnej wyrażoną w m³/rok, m³/dobę i w m³/h, • wyniki analizy z badań fizykochemicznych pobieranej wody ze studni, <p>pomiary okresowe położenia zwierciadła wody przy zmierzonej wydajności jednostkowej „q” (m³/h) w studni</p>	<p>do 15 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy</p>
--	---	---

Pozostałe punkty pozwolenia zintegrowanego pozostawić bez zmian.

UZASADNIENIE

Energetyka Ciepła Sp. z o.o. w Skierniewicach przy ul Przemysłowej 2, 96-100 Skierniewice wystąpiła do Prezydenta Miasta Skierniewice o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego związany jest z wejściem w życie decyzji wykonawczej komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych techniki (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/EU oraz z wezwaniem Prezydenta Miasta Skierniewice skierowanym do Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Skierniewicach wynikającym z art. 215 ust. 4, pkt 2 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego dotyczył także m. innymi zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie zainstalowanej nominalnej mocy w paliwie.

Prezydent Miasta Skierniewice w ramach prowadzonego postępowania wezwał Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. w Skierniewicach do uzupełnienia wniosku między innymi o wskazanie usytuowania stanowisk pomiarowych do dokonywania pomiarów wielkości emisji nowo objętych zakresem monitoringu, ujęcie i wskazanie wariantów pracy instalacji włączając pracę kotła WRm 29,07 oraz wniesienia prawidłowej opłaty skarbowej.

Po uzupełnieniu wniosku stwierdzono, że wniosek jest kompletny.

Kwalifikację przedmiotowej instalacji do obowiązku posiadania pozwolenia zintegrowanego określa rozporządzenie Ministra środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014r. poz. 1169) – ust. 1 pkt 1 załącznika do rozporządzenia – instalacje do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego i jego zmiany zgodnie z art. 378 ust.1 ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2016r., poz.71) jest Prezydent Miasta Skierniewice (Starosta Grodzki).

Planowane zmiany funkcjonowania instalacji nie mieszczą się w pojęciu „istotnej zmiany instalacji” określonej w art. 3 pkt 7 oraz art. 214 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska przez co w rozpatrywanym przypadku nie mają zastosowania przepisy art. 210 ust. 3a oraz art. 218 ww. ustawy.

Po przeprowadzeniu postępowania administracyjnego i uzupełnieniu wniosku, zmieniono zgodnie z wnioskiem pozwolenie zintegrowane udzielone Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. w Skierniewicach ul. Przemysłowa 2, 96-100 Skierniewice.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji .

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Skierniewicach za pośrednictwem Prezydenta Miasta Skierniewice, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezydenta Miasta Skierniewice, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia Prezydentowi Miasta Skierniewice oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, postanowienie staje się ostateczne i prawomocne

**Z up. Prezydenta Miasta
mgr inż. Jan Jakimowicz
Zastępca Naczelnika
Wydziału Gospodarki Komunalnej
i Ochrony Środowiska**

Otrzymują:

1. Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
ul. Przemysłowa 2
96-100 Skierniewice

2. a/a.

Do wiadomości:

1. Ministerstwo Środowiska
ul. Wawelska 52/54
00-922 Warszawa
2. Marszałek Województwa Łódzkiego
Al. Piłsudskiego 8
90-051 Łódź
3. Wojewódzki Inspektorat
Ochrony Środowiska
w Łodzi
Delegatura w Skierniewicach
Al. M. Rataja 11
96-100 Skierniewice