Prezydent Miasta Słupska
pl. Zwycięstwa 3
76-200 Słupsk

Słupsk, dnia 05.01.2022 roku

GKiOŚ.ROŚ.6223.12.2021.2.2022.MM

DECYZJA NR 2/2022

Na podstawie:

- art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 201 ust. 1, art. 378 ust. 1, 382 ust. 1 w związku art. 215 ust. 4 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 ze zm.);
- art. 104, 107 § 1 i § 3, 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego ENGIE EC SŁUPSK Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Koszalińskiej 3D w Słupsku - tekst jednolity decyzji nr 4/2017 Prezydenta Miasta Słupska z dnia 21.09.2017 roku znak: GKiOŚ-RKŚ-I.6223.5.2017 (sprostowanie postanowieniem z dnia 30.10.2017 roku znak: GKiOŚ-RKŚ-I.6223.7.2017) zmienionej decyzją nr 2/2019 z dnia 19.08.2019 roku znak: GKiOŚ-ROŚ-I/IV.6223.2.2019 - na prowadzenie instalacji wytwarzania i dystrybucji energii cieplnej Kotłowni Rejonowej KR-2 przy ul. św. Klary z Asyżu 15 w Słupsku

orzekam

zmienić za zgodą strony ostateczną decyzję nr nr 4/2017 Prezydenta Miasta Słupska z dnia 21.09.2017 roku znak: GKiOŚ-RKŚ-I.6223.5.2017 (sprostowanie postanowieniem z dnia 30.10.2017 roku znak: GKiOŚ-RKŚ-I.6223.7.2017) zmienionej decyzją nr 2/2019 z dnia 19.08.2019 roku znak: GKiOŚ-ROŚ-I/IV.6223.2.2019, udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji wytwarzania i dystrybucji energii cieplnej Kotłowni Rejonowej KR-2 przy ul. św. Klary z Asyżu 15 w Słupsku, eksploatowanej przez ENGIE EC SŁUPSK Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Koszalińskiej 3D w Słupsku, w następujący sposób:

1. W rozdziale II sentencji ww. decyzji, określającym rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom zastępuje się punkt 1 treścią o brzmieniu:

II.1.1 Parametry instalacji

a) do 31.12.2022 r. w skład instalacji technologicznej Kotłowni Rejonowej KR-2 wchodzi:
   - zespół trzech kotłów wodnych: WR-10 nr K1, WR-25 nr K2, WR-25 nr K3 wraz z urządzeniami towarzyszącymi każdego kotła:
     - układ odpylania;
     - układ nawęglania;
     - układ odżużlania.

b) do 31.12.2022 r. całkowita nominalna moc instalacji ciepłowniczej liczona z wartości opałowej paliwa na wejściu do instalacji wynosi 68,82 MW; po zakończeniu okresu derogacji ciepłowniczej całkowita nominalna moc instalacji liczona z wartości opałowej paliwa wyniesie 40,24 MW, a z uwzględnieniem drugiej zasady łączenia zostanie ograniczona do 27,20 MW.

c) do 31.12.2022 r. głównym surowcem przy produkcji ciepła jest paliwo stałe - węgiel kamienny;

d) do 31.12.2022 r. zużycie opału: miału węgla kamiennego 23 400 Mg/rok o parametrach nie więcej niż 18% zwartości popiołu i 0,8% zawartości siarki oraz nie mniej niż 21 000 kJ/kg wartości opałowej.

II.1.2 Parametry instalacji

a) od 01.01.2023 r. w skład instalacji technologicznej Kotłowni Rejonowej KR-2 wchodzi:
   - zespół dwóch kotłów: WR-10 nr K1 - opalany gazem ziemny wraz z układem podawania paliwa gazowego, WR-25 nr K2 - opalany węglem kamiennym wraz z urządzeniami towarzyszącymi:
     - układ odpylania;
     - układ nawęglania;
     - układ odżużlania.

b) od 01.01.2023 r. całkowita nominalna moc instalacji ciepłowniczej liczona z wartości opałowej paliwa na wejściu do instalacji wynosi 40,24 MW; po wyrejestrowaniu kotła WR-25 nr K3 oraz modernizacji (konwersji kotła WR-10 nr K1 na kocioł gazowy z osobnym kominem) całkowita nominalna moc instalacji liczona z wartości opałowej paliwa wyniesie poniżej 50 MW (z uwzględnieniem drugiej zasady łączenia).

c) od 01.01.2023 r. głównym surowcem przy produkcji ciepła jest paliwo gazowe - gaz ziemny GZ-50 oraz dodatkowo dla istniejącego kotła WR-25 nr K2 węgiel kamienny;

d) od 01.01.2023 r. zużycie opału: miału węgla kamiennego 12 000 Mg/rok o parametrach nie więcej niż 18% zwartości popiołu i 0,8% zawartości siarki oraz nie mniej niż 21 000 kJ/kg wartości opałowej.

e) od 01.01.2023 r. do 31.12.2025 r. zużycie gazu 1 747 000 m^3/rok oraz od 01.01.2026 r. zużycie gazu 5 957 000 m^3/rok o wartości opałowej nie mniej niż 35 000 kJ/m^3.

2. W rozdziale II sentencji ww. decyzji, określającym rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom zastępuje się punkt 2 treścią o brzmieniu:

II.2.1 Parametry techniczne kotłów do 31.12.2022 r.

Typ kotła	Rodzaj kotła	Rodzaj paleniska	Rok oddania do eksploatacji	Moc cieplna nominalna netto [MW]	Moc cieplna nominalna brutto [MW]
WR-10 Nr K1 (Nr fab.1031131) W technologii ścian szczelnych	wodny	ruszt łuskowy mechaniczny	1983	11,63	13,60
WR-25 Nr K2 (Nr fab. 1050040) W technologii ścian szczelnych	wodny	ruszt łuskowy mechaniczny	1983	23,26	27,20
WR-25 Nr K3 (Nr fab. 1051039)	wodny	ruszt łuskowy mechaniczny	1986	23,26	28,02
Razem:					68,82

II.2.2 Parametry techniczne kotłów od 01.01.2023 r.

Typ kotła	Rodzaj kotła	Rodzaj paleniska/ palnika	Rok oddania do eksploatacji	Moc cieplna nominalna netto [MW]	Moc cieplna nominalna brutto [MW]
WR-10 Nr K1 (Nr fab.1031131) W technologii ścian szczelnych	wodny	palnik gazowy	1983	12,00	13,04
WR-25 Nr K2 (Nr fab. 1050040) W technologii ścian szczelnych	wodny	ruszt łuskowy mechaniczny	1983	23,26	27,20
Razem:					40,23

3. W rozdziale II sentencji ww. decyzji, określającym rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom zastępuje się punkt 3 treścią o brzmieniu:

II.3.1 Parametry techniczne układu odpylania spalin i wentylatorów wyciągowych do 31.12.2022 roku

a) spaliny wytworzone w kotłach są odprowadzane za pomocą wentylatorów wyciągowych do odpylania mechanicznego w dwustopniowych odpylaczach cyklonowych.

b) układ odpylania stanowi:

- **Kocioł WR-10 (K1)**
  - I-szy stopień: multicyklon przelotowy typu MOS-21,
  - II-gi stopień: bateria cyklonów typu 2xCS-6-630.

- **Kocioł WR-25 (K2)**
  - I-szy stopień: dwa multicyklony przelotowe typu MOS-24,
  - II-gi stopień: sześć baterii cyklonów typu NG 4.3.

- **Kotły WR-25 (K3)**
  - I-szy stopień: multicyklon przelotowy typu MOS-24,
  - II-gi stopień: bateria cyklonów typu 2xCS-12-710.

c) każdy kocioł wyposażony jest w indywidualne urządzenia odpylające;

d) spaliny ze wszystkich kotłów po odpyleniu odprowadzane są do atmosfery wspólnym emitorem E1 o wysokości od poziomu terenu h = 100 m i średnicy wewnętrznej wylotu emitora d_w = 2,52 m;

e) pyły wytrącane z układów odpylania gromadzone są w zbiornikach pośrednich, z których transportowane są przenośnikami zgrzebłowo-linowymi (łącznie 3 szt.) do zwilżaczy pyłów (łącznie 3 szt.), następnie transportowane są taśmociągiem odżużlania do magazynu szlaki.

Charakterystyka układu odpylania do 31.12.2022 r.

Oznaczenie kotła	WR-10 Nr K1 - kocioł węglowy	WR-25 Nr K2 - kocioł węglowy	WR-25 Nr K3 - kocioł węglowy
Rodzaj odpylacza	Multicyklon przelotowy + bateria cyklonów	Multicyklon przelotowy + bateria cyklonów	Multicyklon przelotowy +bateria cyklonów
Skuteczność odpylania max [%]	92	98	92
Wydajność wentylatora [m^3/h]	27 000	63 000	58 000
Ilość [szt]	1	2	2

II.3.2 Parametry techniczne układu odpylania spalin i wentylatorów wyciągowych od 01.01.2023 roku

a) spaliny wytworzone w kotle WR-25 nr K2 są odprowadzane za pomocą wentylatorów wyciągowych do odpylania mechanicznego w dwustopniowych odpylaczach cyklonowych;

b) układ odpylania stanowi:
- I-szy stopień: dwa multicyklony przelotowe typu MOS-24,
- II-gi stopień: sześć baterii cyklonów typu NG 4.3.

c) kocioł WR-25 nr K2 wyposażony jest w indywidualne urządzenia odpylające;

d) spaliny z kotła WR-25 nr K2 po odpyleniu odprowadzane są do atmosfery emitorem E1 o wysokości od poziomu terenu h = 100 m i średnicy wewnętrznej wylotu emitora d_w = 2,52 m.

e) pyły wytrącane z układów odpylania gromadzone są w zbiornikach pośrednich, z których transportowane są przenośnikami zgrzebłowo-linowymi do zwilżaczy pyłów), następnie transportowane są taśmociągiem odżużlania do magazynu szlaki.

f) spaliny z kotła WR-10 nr K1 odprowadzane są do atmosfery emitorem E2 o wysokości od poziomu terenu h = 25 m i średnicy wewnętrznej wylotu emitora d_w = 0,8 m.

Charakterystyka układu odpylania od 01.01.2023 r.

Oznaczenie kotła	WR-10 Nr K1 kocioł gazowy	WR-25 Nr K2 kocioł węglowy
Rodzaj odpylacza	brak	Multicyklon przelotowy +bateria cyklonów
Skuteczność odpylania max [%]	brak	98
Wydajność wentylatora [m^3/h]	19 700	63 000
Moc silnika [kW]	22	75
Ilość [szt]	1	2

4. W rozdziale II sentencji ww. decyzji, określającym rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom zastępuje się punkt 4 treścią o brzmieniu:

II.4.1 Parametry techniczne układu nawęglania do 31.12.2022 roku

a) węgiel w postaci miału dostarczany jest na plac składowy opału bezpośrednio za pomocą transportu kołowego, a następnie jest 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 wmontowana jest waga tensometryczna, przy pomocy której opał jest ważony;

c) poszczególne zasobniki opału napełniane są za pomocą dwustronnych pługów zgarniających. Z zasobników węgiel kierowany jest lejami zsypowymi poprzez zasuwy odcinające do palenisk poszczególnych kotłów. W kotle WR-25 Nr K2 zainstalowano wózek rewersyjny;

d) pojemność zasobnika każdego kotła pozwala na ciągłą pracę przez 16 h.

Rodzaj urządzenia	Przenośnik taśmowy poziomo-pochyły	Waga tensometryczna
Długość [m]	102	zakres pomiarowy 40-200 Mg/h dokładność pomiaru 1%
Moc silnika przenośnika [kW]	30	
Wydajność przenośnika [Mg/h]	83	

II.4.2 Parametry techniczne układu nawęglania od 01.01.2023 roku

a) węgiel w postaci miału dostarczany jest na plac składowy opału bezpośrednio za pomocą transportu kołowego, a następnie jest zwałowany;

b) z placu węgiel (poprzez kratę zasypową) podawany jest za pomocą poziomo-pochyłego przenośnika taśmowego do zasobnika opału (zasobnik kotłowy miału węglowego). W części poziomej przenośnika wmontowana jest waga tensometryczna, przy pomocy której opał jest ważony;

c) zasobnik opału napełniany jest za pomocą dwustronnych pługów zgarniających. Z zasobnika węgiel kierowany jest lejami zsypowymi poprzez zasuwy odcinające do paleniska kotła WR-25 Nr K2. W kotle WR- 25 Nr K2 zainstalowano wózek rewersyjny;

d) pojemność zasobnika kotła WR-25 Nr K2 pozwala na ciągłą pracę przez 16 h.

Rodzaj urządzenia	Przenośnik taśmowy poziomo-pochyły	Waga tensometryczna
Długość [m]	102	zakres pomiarowy 40-200 Mg/h dokładność pomiaru 1%
Moc silnika przenośnika [kW]	30	
Wydajność przenośnika [Mg/h]	83	

5. W rozdziale II sentencji ww. decyzji, określającym rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom zastępuje się punkt 5 treścią o brzmieniu:

II.5.1 Parametry techniczne układu odżużlania do 31.12.2022 roku

a) żużel z kotłów WR-25 Nr K2 i WR-25 Nr K3 zagaszany jest odpowiednio w wannach odżużlaczy ślimakowych (łącznie 2 szt.), a następnie odprowadzany jest na mokro za pomocą systemu przenośników ślimakowych;

b) żużel z kotła WR-10 nr K1 zagaszany jest w wannach odżużlacza zgrzebłowego (1 szt.), a następnie odprowadzany na mokro za pomocą systemu przenośników zgrzebłowych;

c) wysypy z przenośników ślimakowych i zgrzebłowych są kierowane na układ przenośników taśmowych przebiegających wzdłuż hali odżużlania i transportujących żużel poza budynek, na miejsce magazynowania żużla i koksiku.

Rodzaj przenośnika	ślimakowy	zgrzebłowy	taśmowy
Wydajność [Mg/h]	10	3	9
Moc [kW]	2,75	1,1	4

II.5.2 Parametry techniczne układu odżużlania od 01.01.2023 roku

a) żużel z kotła WR-25 Nr K2 zagaszany jest odpowiednio w wannach odżużlaczy ślimakowych, a następnie odprowadzany jest na mokro za pomocą systemu przenośników ślimakowych

b) wysypy z przenośników ślimakowych są kierowane na układ przenośników taśmowych przebiegających wzdłuż hali odżużlania i transportujących żużel poza budynek, na miejsce magazynowania żużla i koksiku.

Rodzaj przenośnika	ślimakowy	taśmowy
Wydajność [Mg/h]	10	9
Moc [kW]	2,75	4

6. W rozdziale III sentencji ww. decyzji, określającym wielkość dopuszczalnej emisji zastępuje się rozdział treścią o brzmieniu:

III. WIELKOŚĆ DOPUSZCZALNEJ EMISJI

III.1 Wielkość dopuszczalnej emisji do 31.12.2022 roku.

Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji dla poszczególnych wariantów funkcjonowania do 31.12.2022 roku

Wyszczególnienie		Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne w mg/m^3_u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych		
			WR-10 Nr K1	WR-25 Nr K2	WR-25 Nr K3
Pył	Derogacja do 31.12.2022 r.	>50 i <100	400 - spalanie węgla	100 - spalanie węgla	400 - spalanie węgla
Tlenki Azotu	Derogacja do 31.12.2022 r.	>50 i <100	400 - spalanie węgla	400- spalanie węgla	400 - spalanie węgla
Dwutlenek Siarki	Derogacja do 31.12.2022 r.	>50 i <100	1500 - spalanie węgla	1500 - spalanie węgla	1500 - spalanie węgla

- warianty funkcjonowania instalacji do 31.12.2022 roku

Kotłownia pracuje w ruchu ciągłym przez 24 h/dobę przez 100% czasu w roku, zgodnie z „Programem pracy źródeł i sieci ciepłowniczej" opracowanym corocznie. Kotły opalane są węglem kamiennym.

- warianty pracy kotłowni i czas pracy kotłów do 31.12.2022 roku.

Warianty pracy Kotłowni Rejonowej nr 2		Maksymalna ilość godzin pracy w roku dla poszczególnych kotłów [h/rok]		
		WR-10 Nr K1	WR-25 Nr K2	WR-25 Nr K3
wariant 1	praca dwóch kotłów WR-25	0	80	80
wariant 2	praca dwóch kotłów WR-25 i WR-10	1880	1880	1880
wariant 3	praca jednego kotła WR-25	0	4300	4300
wariant 4	praca jednego kotła WR-10	2500	0	0
Razem		4380	6260	6260

- wielkość sumarycznej rocznej emisji zanieczyszczeń do 31.12.2022 roku

Nazwa substancji	Numer CAS	Emisja (Mg/rok) E1
Pył ogółem	-	101,7
pył PM 2,5	-	40,7
pył PM 10	-	15,3
Dwutlenek siarki	7446-09-5	318,2
Dwutlenek azotu	10102-44-0	93,6

III.2 Wielkość dopuszczalnej emisji - od 01.01.2023 roku

III.2.1 Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji dla poszczególnych wariantów funkcjonowania od 01.01.2023 roku (spalanie gazu ziemnego GZ-50)

Wyszczególnienie	Nominalna moc cieplna źródła w WM	Standardy emisyjne w mg/m^3_u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych
		WR-10 Nr K1 - gaz ziemny GZ-50
Pył	>5 i <50	5 - pozostałe gazy
Tlenki Azotu	>5 i <50	100 - przy spalaniu gazu ziemnego
Dwutlenek Siarki	>5 i <50	35 - pozostałe gazy

III.2.3 Dopuszczalna wielkość emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji dla poszczególnych wariantów funkcjonowania od 01.01.2023 roku (spalanie węgla kamiennego)

Wyszczególnienie		Nominalna moc cieplna źródła w MW	Standardy emisyjne w mg/m^3_u przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
			WR-25 Nr K1
Pył	od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r.	> 20 i <50	100 - spalanie węgla
	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	> 20 i <50	30 - spalanie węgla
	od 01.01.2030 r.	> 20 i <50	30 - spalanie węgla
Tlenki Azotu	od 01.01.2023 r.	< 50	400 - spalanie węgla
Dwutlenek Siarki	od 01.01.2023 r. do 31.12.2024 r.	> 20 i <50	1500 - spalanie węgla
	od 01.01.2025 r. do 31.12.2029 r.	> 20 i <50	400 - spalanie węgla
	od 01.01.2030 r.	> 20 i <50	400 - spalanie węgla

- **warianty funkcjonowania instalacji od 01.01.2023 roku**

Kotłownia pracuje w ruchu ciągłym przez 24 h/dobę przez 100% czasu w roku. Kocioł WR-10 nr K1 opalany jest gazem ziemnym z niezależnym układem oprowadzania spalin do komina. Kocioł WR-25 nr K2 opalany jest węglem kamiennym z niezależnym układem oprowadzania spalin do komina

- **warianty pracy kotłowni i czas pracy kotłów od 01.01.2023 roku**

Warianty pracy Kotłowni Rejonowej nr 2	Maksymalna ilość godzin pracy w roku dla poszczególnych kotłów [h/rok]	
	WR-10 Nr K1 - gaz ziemny GZ-50	WR-25 Nr K2 - węgiel kamienny
niezależna praca dwóch kotłów	6000	5000

- **wielkość sumarycznej rocznej emisji zanieczyszczeń od 01.01.2023 roku**

Nazwa substancji	Numer CAS	Emisja (Mg/rok)
Pył ogółem	-	11,83
pył PM 2,5	-	11,02
pył PM 10	-	11,02
Dwutlenek siarki	7446-09-5	170,9
Dwutlenek azotu	10102-44-0	60,2

III.3 Dopuszczalna wielkość emisji hałasu

a) 55 dB (A) - równoważny poziom hałasu dla poryu dnia L_{aeq} od 6:00 do 22:00

b) 45 dB (A) - równoważny poziom hałasu dla pory nocy L_{aeq} od 22:00 do 6:00

7. W rozdziale VI sentencji ww. decyzji, określającym źródła powstawania albo miejsca prowadzania do środowiska substancji lub energii z instalacji zastępuje się punkt 1 treścią o brzmieniu:

VI.1.1 Charakterystyka miejsc wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza do 31.12.2022 roku

Numer emitora	Źródła emisji substancji	Wysokość emitora od poziomu terenu	Średnica wewn. wylotu emitora	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora w poszczególnych wariantach pracy	Temp. gazów odlotowych na wylocie emitora	Czas trwania emisji	Urządzenia ochrony środowiska
		h [m]	d [m]	v [m/s]	T[K]	[h/rok]	
E-1 pionowy otwarty	Kotły grzewcze: WR-10 Nr K1 WR-25 Nr K2 WR-25 Nr K3	100	2,52	6,46 (wariant 1) 4,73 (wariant 2) 3,23 (wariant 3) 1,50 (wariant 4)	do 370	8760	multicyklon przelotowy + bateria cyklonów

VI.1.2 Charakterystyka miejsc wprowadzania gazów lub pyłów do powietrza od 01.01.2023 roku

Numer emitora	Źródła emisji substancji	Wysokość emitora od poziomu terenu	Średnica wewn. wylotu emitora	Prędkość gazów odlotowych na wylocie emitora w poszczególnych wariantach pracy	Temp. gazów odlotowych na wylocie emitora	Czas trwania emisji	Urządzenia ochrony środowiska
		h [m]	d_n [m]	v [m/s]	T[K]	[h/rok]	
E-1 pionowy otwarty	Kocioł grzewczy: WR-25 Nr K2 - opalanie węglem kamiennym	100	2,52	3,23 (wariant 3)	do 370	5000	multicyklon przelotowy + bateria cyklonów
E-2 pionowy otwarty	Kocioł grzewczy: WR-10 Nr K1 - opalanie gazem ziemnym	25	0,8	13,7	do 370	6000	brak

8. W rozdziale XI sentencji ww. decyzji, określającym sposoby osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości zastępuje się punkt 3 treścią o brzmieniu:

XI.3. Plany inwestycyjne mające na celu ochronę środowiska naturalnego

W celu dostosowania instalacji do wymagań ochrony środowiska, obowiązujących po zakończeniu okresu derogacji (tj. od 01.01.2023 roku), podmiot eksploatujący instalację dokonał przeglądu dostępnych technologii oczyszczania spalin i ich kosztów, prognoz zużycia ciepła przez odbiorców oraz uwzględnił budowę (jako inwestor) w 2022 roku przy ul. Słonecznej 15 w Słupsku źródła kogeneracyjnego gazowego o mocy cieplnej 8,42 MW (± 5%), pracującego przez cały rok. Na podstawie przeprowadzonej analizy plan inwestycyjny ENGIE EC Słupsk Sp. z o.o. w Słupsku zakłada w zakresie funkcjonowania Kotłowni Rejonowej KR-2:

- modernizację (konwersję) kotła węglowego typu WR-10 nr K1 zainstalowanego w Kotłowni Rejonowej KR-2 przy ul. Św. Klary z Asyżu 15 w Słupsku na kocioł opalany gazem ziemnym oraz wykonanie niezależnego układu odprowadzania spalin z kotła wraz z budową niezależnego komina;
- wyrejestrowanie do 31.12.2022 roku kotła WR-25 Nr K3.

Po realizacji planów inwestycyjnych instalacja spalania paliw nie będzie podlegała wymogom konkluzji BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania, stanowiąc średni obiekt energetycznego spalania, podlegający pod pozwolenie zintegrowane - całkowita nominalna moc instalacji energetycznej (z uwzględnieniem drugiej zasady łączenia) zostanie ograniczona do 27,20 MW, podczas gdy łączna moc instalacji wyniesie - 40,24 MW. Źródłem spalania będą dwa kotły WR-10 K1 i WR-25 K2.

9. W rozdziale XIII sentencji ww. decyzji, określającym wymagane działania, w tym wyszczególnienie środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji i spełnienie wymagań najlepszych dostępnych technik zastępuje się rozdział treścią o brzmieniu:

XIII. WYMAGANE DZIAŁANIA, W TYM WYSZCZEGÓLNIENIE ŚRODKÓW TECHNICZNYCH MAJĄCYCH NA CELU ZAPOBIEGANIE LUB OGRANICZANIE EMISJI I SPEŁNIENIE WYMAGAŃ NAJLEPSZYCH DOSTĘPNYCH TECHNIK

Prowadzący instalację - w okresie derogacji ciepłowniczej - zapewnia odpowiednio wysoki poziom jakości paliwa podawanego do spalania poprzez pobranie i badanie parametrów węgla zgodnie z procedurą systemu jakości. Sposób transportu i załadunku węgla kotłów zapobiega powstawaniu i rozprzestrzenianiu się chmury pyłu do otoczenia.

Kotły są objęte systemem czujników, z których odczyty są wykorzystywane do kontroli, regulacji procesu spalania i wytwarzania energii. Zapewnienie odpowiednich parametrów

procesu w kotłowni, zapewnienie wysokiego stanu technicznego urządzeń, badanie zawartości części palnych w żużlu, badanie składu i temperatury spalin oraz kontroli innych czynników informujących o osiągnięciu wysokiego stopnia spalania umożliwiają osiągnięcie jak najwyższej sprawności cieplnej oraz świadczą o spełnieniu wymagań w zakresie redukcji emisji tlenków azotu oraz tlenków węgla. Wykorzystanie mechanicznych dwustopniowych odpylaczy cyklonowych (pierwszy stopień stanowi przelotowy multicyklon, drugi stopień bateria cyklonów) indywidualnych dla każdego kotła o skuteczności odpylania 92% i 98 % oraz stosowanie paliwa węglowego o odpowiednio niskiej zawartości składników mineralnych zapewnia dotrzymanie stężeń pyłu poniżej standardów emisyjnych.

W celu spełnienia najlepszych dostępnych technik i dotrzymania standardów emisyjnych odnośnie dwutlenku siarki i pyłu ogółem zobowiązuje się ENGIE EC Sp. z o.o. w Słupsku do:

- stosowania węgla o odpowiednio niskiej zawartości siarki zapewniającej dotrzymanie norm emisyjnych odnośnie dwutlenku siarki;
- stosowania węgla o odpowiedniej niskiej zawartości popiołu zapewniającej dotrzymanie norm emisyjnych odnośnie pyłu ogółem;
- modernizacji układu odpylania za kotłem WR-25 Nr K2 spełniającym standardy emisyjne 100 mg/m_u^3 przy 6% O_2.

W ramach planowanej modernizacji (konwersji) kotła węglowego typu WR-10 nr K1 zainstalowanego w Kotłowni Rejonowej KR-2 przy ul. Św. Klary z Asyżu 15 w Słupsku na kocioł opalany gazem ziemnym oraz wykonanie niezależnego układu odprowadzania spalin z kotła wraz z budową niezależnego komina oraz wyłączeniem do 31.12.2022 roku kotła WR-25 nr K3 z eksploatacji instalacja spalania paliw nie będzie podlegała wymogom konkluzji BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania, stanowiąc średni obiekt energetycznego spalania, podlegający pod pozwolenie zintegrowane - całkowita nominalna moc instalacji energetycznej (z uwzględnieniem drugiej zasady łączenia) zostanie ograniczona do 27,20 MW, podczas gdy łączna moc instalacji wyniesie - 40,24 MW.

Zobowiązuje się ENGIE EC Sp. z o.o. w Słupsku do zastosowania niezbędnych działań i środków technicznych, mających na celu spełnienie wymagań najlepszych dostępnych technik i zapobieganie lub ograniczenie wielkości emisji zanieczyszczeń do powietrza, umożliwiających dotrzymanie standardów emisyjnych dla średnich obiektów energetycznego spalania oraz standardów jakości środowiska.

10. W rozdziale XIV sentencji ww. decyzji, określającym maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach zastępuje się rozdział treścią o brzmieniu:

XIV. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach.

XIV.1. Potencjalne stany pracy odbiegające od normalnych.

Potencjalnymi stanami pracy odbiegającymi od normalnych instalacji ciepłowniczej są:

- awaria kotła, wentylatora podmuchu czy ciągu lub urządzenia odpylającego,
- rozruch kotła,
- zatrzymanie kotła.

W przypadku awarii kotła, wentylatora podmuchu czy ciągu lub urządzenia odpylającego następuje wyłączenie kotła z ruchu. Wyłączony z powodu awarii kocioł jest zastępowany innym, uruchamianym z rezerwy. Czas rozruchu kotła, do osiągnięcia pełnej mocy, trwa około 240 minut. W czasie rozruchu kotła może nastąpić krótkotrwały wzrost emisji substancji pochodzący z procesu niepełnego spalania: tlenku węgla i sadzy.

W czasie zatrzymania kotła brak jest stanów nieustalonych, powodujących podwyższoną emisję zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza.

W warunkach odbiegających od normy (rozruch, awaria, wyłączenie instalacji) nie przewiduje się powstawania zwiększonej ilości odpadów oraz odpadów innych niż podczas normalnej pracy instalacji.

XIV.2. Wielkość maksymalnej dopuszczalnej emisji oraz maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych obiegających od normalnych.

Warunek odbiegający od normalnych stanowić będzie wykonanie prób regulacji palników gazowych w kotle WR-10 K1 w trakcie badań odbiorowych kotła po modernizacji. Planuje się wykonanie prób w czwartym kwartale 2022. Próby będą polegały na sprawdzeniu poprawności działania wszystkich systemów i sprawdzeniu regulacji oraz potwierdzeniu osiągania mocy oraz wykonaniu pomiarów emisyjnych kotła .

11. W rozdziale XVI sentencji ww. decyzji, określającym 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 zastępuje się rozdział treścią o brzmieniu:

XVI. 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

Zbiorczo należy przedkładać 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: - ilość opału w rozbiciu na węgiel kamienny wyrażony w Mg/rok oraz gaz wyrażony w m^3/rok; - parametry użytego węgla w odniesieniu do % zawartości siarki i popiołu oraz jego wartości opałowej w kJ/kg; - parametry użytego gazu w tym jego wartości opałowej w kJ/m^3	do 15 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy
Rodzaj i ilość odpadów wytworzonych w wyniku funkcjonowania instalacji	W formie pisemnego zestawienia zawierającego oznaczanie kodu odpadu i jego nazwy 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 % czasu pracy kotłowni w roku.	do 15 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy
Pobór wody na cele technologiczne i socjalno-bytowe	W formie pisemnego zestawienia zawierającego: - wielkość poboru wody podziemnej wyrażoną w m^3/rok, m^3/dobę i w m^3/rok, - wyniki analizy badań fizykochemicznej pobranej wody ze studni, - pomiary okresowe położenia zwierciadła wody przy zmierzonej wydajności jednostkowej „q" (m^3/h) w studni.	do 15 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy

12. Pozostałe warunki sentencji ww. decyzji nie ulegają zmianie.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 09.09.2021 roku (data wpływu do tut. Urzędu w dniu 14.09.2021 roku) znak: 162.I/2.2021.PGS pełnomocnik Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością ENGIE EC Słupsk zawnioskował o zmianę pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji wytwarzania i dystrybucji energii cieplnej Kotłowni Rejonowej nr 2 przy ul. św. Klary z Asyżu 15 w Słupsku, udzielonego przez tut. organ ostateczną decyzją nr 4/2017 Prezydenta Miasta Słupska z dnia 21.09.2017 roku znak: GKiOŚ-RKŚ-I.6223.5.2017 (sprostowanie postanowieniem z dnia 30.10.2017 roku znak: GKiOŚ-RKŚ-I.6223.7.2017) zmienionej decyzją nr 2/2019 z dnia 19.08.2019 roku znak: GKiOŚ-ROŚ-I/IV.6223.2.2019.

Wniosek o zmianę powyższego pozwolenia został przedłożony przez Spółkę z uwagi na dostosowanie zapisów obowiązującego pozwolenia zintegrowanego do zmian jakie planowane są do wprowadzenia w instalacji, a także na podstawie art. 215 ust. 4 pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 ze zm.).

Wystąpienie z wnioskiem wynikało z konieczności:

- dostosowania zapisów obowiązującego pozwolenia zintegrowanego do zmian jakie planowane są do wprowadzenia w instalacji. Zmiana polegała na:
  - modernizacji (konwersji) kotła węglowego typu WR-10 nr K1 zainstalowanego w Kotłowni Rejonowej KR-2 przy ul. Św. Klary z Asyżu 15 w Słupsku na kocioł opalany gazem ziemnym;
  - modernizacji układu odpylania za kotłem WR-25 nr K2 spełniającego standardy emisyjne 100 mg/m^3;
  - wyrejestrowaniu od 01.01.2023 roku kotła WR-25 nr K3.

W świetle powyższego, na mocy art. 378 ust. 1 i art. 382 ust. 1 - w związku z art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1 i art. 201 ust. 1 powyższej ustawy organem właściwym do wydania i zmiany (w drodze decyzji) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie przedmiotowej instalacji zlokalizowanej w Słupsku przy ul. św. Klary z Asyżu 15 jest Prezydent Miasta Słupska, sprawujący kompetencje starosty w mieście na prawach powiatu. Właściwość miejscowa tut. organu do prowadzenia sprawy wynika z położenia nieruchomości, na której ENGIE EC Słupsk Sp. z o. o. realizuje przedsięwzięcie związane z przedmiotem postępowania.

Do wniosku o zmianę posiadanego pozwolenia załączono następującą dokumentację:

- informację odpowiadającą odpisowi aktualnemu z Rejestru Przedsiębiorców;
- kopię zapytań o udzielenie informacji o podmiocie zbiorowym za przestępstwa przeciwko środowisku;
- kopię pełnomocnictwa;
- dowód wniesienia opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia;
- dowód wniesienia opłaty skarbowej za przedłożenie pełnomocnictwa;

- propozycje zapisów zmiany w treści pozwolenia, w tym modelowanie rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu oraz streszczenie w języku niespecjalistycznym.

Dokumentacja wniosku została również przedłożona na elektronicznym nośniku danych (płyta CD).

Pismem z dnia 16.09.2021 roku znak: GKiOŚ.ROŚ-IV.6223.12.2021 zgodnie z dyspozycją art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska tut. organ przekazał Ministerstwu Klimatu i Środowiska zapis wniosku w postaci elektronicznej.

W wyniku przeprowadzonej analizy formalno-prawnej treści wniosku tut. organ wystąpił pismem z dnia 22.09.2021 roku znak: GKiOŚ.ROŚ-IV.6223.12.2021 w trybie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) do uzupełnienia przez stronę wniosku o oryginał zapytania o udzielenie informacji o podmiocie zbiorowym za przestępstwa przeciwko środowisku. W przedmiotowym piśmie dodatkowo wskazano, iż na podstawie art. 186 ust. 1 pkt 8 i 9 ustawy Prawo ochrony środowiska karalność za przestępstwa przeciwko środowisku została wymieniona jako podstawa odmowy wydania pozwolenia emisyjnego. Poinformowano również, iż do wniosku o zmianę posiadanego pozwolenia należy załączyć oświadczenie o posiadaniu tytułu prawnego do terenu, budowli i instalacji oraz oświadczenie o spełnianiu kryterium średniego przedsiębiorcy. Ponadto, zwrócono się do pełnomocnika ENGIE EC Sp. Słupsk z o. o. o załączenie do wniosku oryginału pełnomocnictwa udzielonego przez powyższą Spółkę, a także o przekazanie informacji w zakresie czy zmiany planowane do wprowadzenia w instalacji polegające na modernizacji układu odpylania, na modernizacji (konwersji) kotła węglowego typu WR-10 nr K1, modernizacji układu odpylania za kotłem WR-25 nr K2, wyrejestrowaniu kotła WR-25 nr K3, budowie nowego komina - będą stanowiły zmianę istotną instalacji w rozumieniu art. 3 ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska tj. zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

Poinformowano pełnomocnika, iż z uwagi na szczególny stopień skomplikowania sprawy (złożoność stanu formalno-prawnego i faktycznego) jej załatwienie powinno nastąpić nie później niż w ciągu dwóch miesięcy od dnia wszczęcia postępowania (podstawa prawna art. 35 § 3 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego).

W wyniku przeprowadzonej analizy merytorycznej treści wniosku pismem z dnia 08.10.2021 roku znak: GKiOŚ.ROŚ-IV.6223.12.2021, w trybie art. 50 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego tut. organ wystąpił do pełnomocnika Spółki o udzielenie wyjaśnień na piśmie w odniesieniu m.in.: do parametrów technicznych układu odpylania spalin i wentylatorów wyciągowych, maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunków wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach,

parametrów instalacji oraz technicznych kotłów.

Pełnomocnik pismem z dnia 12.10.2021 roku (data wpływu do tut. Urzędu w dniu 18.10.2021 roku) znak: 162.I/2.2021.PGS przedłożył do wniosku oryginał zapytania o udzielenie informacji o podmiocie zbiorowym za przestępstwa przeciwko środowisku, oświadczenie o posiadaniu tytułu prawnego do terenu, budowli i instalacji, oświadczenie o spełnieniu kryterium średniego przedsiębiorcy oraz oryginał pełnomocnictwa udzielony przez ENGIE EC Słupsk Sp. z o.o. Wskazał również, iż planowana modernizacja (konwersja kotła) węglowego typu WR10 nr K1, modernizacja układu odpylania za kotłem WR25 nr K2, wyrejestrowanie kotła WR-25 nr K3 polepsza stan środowiska w porównaniu z jego stanem przed zaistnieniem zmiany. W związku z czym, w analizowanym przypadku nie występuje zmiana istotna przedmiotowej instalacji.

Pismem z dnia 19.10.2021 roku znak: GKiOŚ-ROŚ-IV.6223.12.2021 zgodnie z dyspozycją art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska tut. organ przekazał Ministerstwu Klimatu i Środowiska uzupełnienie formalne do wniosku w postaci elektronicznej.

Pełnomocnik (korespondencja z dnia 28.10.2021 roku znak: 162.I/2.2021.PGS) przedłożył uzupełnienie odnosząc się do uwag i zapytań merytorycznych wskazanych w piśmie tut. organu z dnia 08.10.2021 roku.

Pismem z dnia 08.11.2021 roku znak: GKiOŚ-ROŚ-IV.6223.12.2021 zgodnie z dyspozycją art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska tut. organ przekazał Ministerstwu Klimatu i Środowiska powyższe uzupełnienie merytoryczne do wniosku w postaci elektronicznej.

Pełnomocnik Spółki pismem z dnia 09.11.2021 roku znak: 162.I/2.2021.PGS poinformował tut. organ, iż prowadzący instalację dokonał w porozumieniu z projektantem i producentem kotła weryfikacji doboru komina do parametrów stosowanego paliwa w kotle WR-10 nr K1. Mając na uwadze powyższe strona wskazała, iż do dnia 30.11.2021 roku zostanie przedłożona autokorekta wniosku o zmianę w zakresie maksymalnej wysokości wraz ze średnicą wewnętrzną komina (emitora), z którego odprowadzane będą spaliny ze zmodernizowanego kotła węglowego WR-10 nr K1 wraz z modelowaniem rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu, a tym samym zmian w zakresie wielkości dopuszczalnej emisji. Tego nie kumam

W dniu 16.11.2021 roku (data wpływu do tut. Urzędu w dniu 17.11.201 roku) znak: 162.I/2.2021.PGS wystąpiono o prolongatę terminu przedłożenia autokorekty do omawianego wniosku w związku ze ww. zmianami dokonywanymi w instalacji. W ślad za prośbą pełnomocnika ENGIE EC Słupsk Sp. z o. o. tut. organ pismem z dnia 17.11.2021 roku znak: GkiOŚ.ROŚ-IV.6223.12.2021 wydłużył termin przedłożenia przez pełnomocnika niezbędnych dokumentów do dnia 30.11.2021 roku.

Pismem z dnia 30.11.2021 roku (data wpływu do tut. Urzędu w dniu 02.11.2021 roku) znak: 162.I/2.2021.PGS pełnomocnik przedłożył uzupełnienie treści wniosku celem dalszego procedowania sprawy.

Pismem z dnia 14.12.2021 roku znak: GKiOŚ.ROŚ-IV.6223.12.2021 tut. organ przekazał Ministrowi Klimatu i Środowiska w Warszawie zapis uzupełnienia przedmiotowego wniosku zgodnie z dyspozycją art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Po dokonaniu analizy formalno-prawnej całości przedłożonej dokumentacji uzupełnionej przez wnioskodawcę wraz załącznikami tut. organ ustalił i zważył, co następuje.

Postępowanie administracyjne wszczęto w oparciu o art. 155 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego. Zgodnie z ww. przepisem decyzja ostateczna na mocy, której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W przedmiotowej sprawie warunki powyższego przepisu zostały spełnione.

ENGIE EC Słupsk Spółka z o. o. z siedzibą w Słupsku przy ul. Koszalińskiej 3D jest podmiotem uprawnionym do występowania w sprawie będącej przedmiotem wniosku, gdyż w myśl definicji art. 3 pkt 31 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska jest nadal prowadzącym instalację.

W związku z planami inwestycyjnymi Spółki polegającymi na modernizacji (konwersji) kotła węglowego typu WR-10 nr K1 zainstalowanego w Kotłowni Rejonowej KR-2 przy ul. św. Klary z Asyżu 15 w Słupsku na kocioł opalany gazem ziemnym, modernizacji układu odpylania za kotłem WR-25 nr K2 oraz wyrejestrowaniu od 01.01.2023 roku kotła WR-25 nr K3, zachodzi konieczność dostosowania zapisów pozwolenia zintegrowanego do zmian jakie zostaną wprowadzone w instalacji.

Po wyrejestrowaniu kotła WR-25 nr K3 oraz modernizacji (konwersji) kotła WR-10 nr K1 na kocioł gazowy z osobnym kominem całkowita nominalna moc instalacji liczona z wartości opałowej paliwa wyniesie poniżej 50 MW, a zatem zgodnie z zapisami drugiej zasady łączenia kocioł WR-10 nr K1 będzie posiadał moc poniżej 15 MW, a zatem nie liczy się on do sumy mocy. Co więcej każdy z kotłów będzie podłączony do osobnego niezależnego układu odprowadzania spalin (emitor E1 i emitor E2). Uwzględniając parametry techniczne i czynniki ekonomiczne, ich gazy odlotowe nie mogłyby być odprowadzane przez wspólny komin, a zatem zespół źródeł spalania paliw uważa się za osobne źródła spalania paliw. W związku z powyższym instalacja nadal będzie miała obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego, jednakże nie będzie podlegała wymogom dyrektywy IED - będzie średnim istniejącym źródłem spalania, dla którego pierwsze pozwolenie na budowę albo odpowiednik takiego pozwolenia wydano przed dniem 1 lipca 1987 rokiem.

W ramach wniosku o zmianę przedmiotowego pozwolenia złożonego przez Spółkę eksploatującą instalację Kotłowni Rejonowej KR-2 oraz zakresu wskazywanych informacji, odzwierciedlających zmiany w sferze jej funkcjonowania, dokonano zmian w sentencji ostatecznej decyzji polegających na:

- zmianie określenia rodzaju i parametrów instalacji istotnych z punktu widzenia przeciwdziałania zanieczyszczeniom (w tym parametrów instalacji, parametrów technicznych kotłów, parametrów układu odpylania spalin i wentylatorów wyciągowych, parametrów technicznych układu nawęglania, parametrów technicznych układu odżużlania);
- zmianie określającej wielkość dopuszczalnej emisji;
- zmianie źródeł powstawania albo miejsc wprowadzania do środowiska substancji lub energii z instalacji;
- zmianie sposobów osiągania wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości, wymaganych działań, w tym wyszczególnienie środków technicznych mających na celu zapobieganie lub ograniczenie emisji i spełnienie wymagań najlepszych dostępnych technik;
- zmianie maksymalnego dopuszczalnego czasu utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych oraz warunków wprowadzania do środowiska substancji lub energii w takich przypadkach;
- zmianie określającej 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.

Uznając powyższe należało - na podstawie wniosku złożonego przez ENGIE EC Słupsk Sp. z o. o. - dokonać stosownej zmiany ujednoliconej decyzji nr 4/2017 Prezydenta Miasta Słupska z dnia 21.09.2017 roku znak: GKiOŚ-RKŚ-I.6223.5.2017 (sprostowanie postanowieniem z dnia 30.10.2017 roku znak: GKiOŚ-RKŚ-I.6223.7.2017) zmienionej decyzją nr 2/2019 z dnia 19.08.2019 roku znak: GKiOŚ-ROŚ-I/IV.6223.2.2019 na prowadzenie instalacji wytwarzania i dystrybucji energii cieplnej Kotłowni Rejonowej KR-2 przy ul. św. Klary z Asyżu 15 w Słupsku udzielonego ENGIE EC SŁUPSK Sp. z o.o. z siedzibą w Słupsku.

Wniosek podlegał ujawnieniu pod numerem 193/2021 w publicznie dostępnym wykazie danych, prowadzonym na podstawie art. 21 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.) .

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego (ul. Jana Pawła II 1, 76-200 Słupsk) w terminie 14 dni od daty jej doręczenia, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Słupska.

2. Od niniejszej decyzji służy stronie zrzeczenie się prawa do odwołania, przed upływem terminu do wniesienia tego odwołania. Zrzeczenie się prawa do odwołania przez wszystkie strony postępowania spowoduje szybszą wykonalność decyzji bez konieczności oczekiwania na upływ terminu do wniesienia odwołania - decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się odwołania przez ostatnią ze stron. Oświadczenie o zrzeczeniu się prawa do odwołania strona może wnieść do Prezydenta Miasta Słupska.
3. Niniejsza decyzja nie zwalnia z obowiązku przestrzegania innych orzeczeń.

PREZYDENT MIASTA SŁUPSKA

Z up. PREZYDENTA
Katarzyna Gaczewska
DYREKTOR
WYDZIAŁU GOSPODARKI KOMUNALNEJ
I OCHRONY ŚRODOWISKA

Otrzymują:
ENGIE EC SŁUPSK Sp. z o.o.
ul. Koszalińska 3D, 76-200 Słupsk

Do wiadomości:
1. Ministerstwo Klimatu i Środowiska
   ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa (kopia elektroniczna)
2. Pomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
   WIOŚ Delegatura w Słupsku ul. Kniaziewicza 30, 76-200 Słupsk

Niniejsza decyzja stała się ostateczna
w dniu 2022 -01- 25
INSPEKTOR
(data i podpis)
Monika Milczak

Uiszczono opłatę skarbową
w kwocie 253,00 zł
w dniu 08.09.2021
na rachunek [illegible]
nr 35114011530000[illegible]001010

Decyzja nr 2/2022 znak: GKiOŚ.ROŚ.6223.12.2021.2.2022.MM