

  
podpis

## DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm.).

**Starosta Elbląski**  
po rozpatrzeniu wniosku:

z dnia 25.03.2022 r. (data wpływu: 12.04.2022 r.), złożony przez Sery ICC Pasłek Sp. z o.o., ul. Dworcowa 9, 14-400 Pasłek, wszczęto postępowanie w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji przetwórstwa mleka udzielonego Spółce decyzją, Starosty Elbląskiego z dnia 04.07.2006 r. znak OŚROL-III-7649-1/2006 ze zmianami

### ORZĘKA:

zmienić decyzję Starosty Elbląskiego dnia 04.07.2006 r. znak OŚROL-III-7649-1/2006 ze zmianami, z późniejszymi zmianami, wprowadzając następujące zmiany:

1) Punkt II. 5.1.1 B otrzymuje brzmienie:

Źródła energetyczne – emisja z zakładowej kotłowni wyposażonej w cztery kotły parowe typu OR-10/16 (KP 1, KP 2, KP 3, KP 4). Kotły: KP 1 o mocy nominalnej 10,4 MW oraz KP 4 o mocy nominalnej 10,4 MW są trwale wyłączone z eksploatacji.

#### Parametry eksploatowanych kotłów w kotłowni:

Kocioł parowy typu OR-10/16 KP 2

moc cieplna netto	8,74 MW
moc cieplna brutto	10,4 MWt
wydajność pary	10 Mg/h
sprawność energetyczna	84%

Kocioł parowy typu OR-10/16 KP 3

moc cieplna netto	5,84 MW
moc cieplna brutto	7,78 MWt
wydajność pary	7,5 Mg/h
sprawność energetyczna	75%

Łączna moc brutto wszystkich energetycznych źródeł emisji opalanych miałem węglowym na terenie SERY ICC PASŁEK Sp. z o.o. wynosi 18,18 MW<sub>t</sub>.

2) Punkt II. 5.1.1 C otrzymuje brzmienie:

Pozwolenie obejmuje następujące warianty pracy instalacji kotłowni:

- wariant normalny (cały rok – poza latem) – dwa kotły 245 dni/rok x 24 h/dobę = 5 880 h/rok
- wariant normalny (lato) – jeden kocioł 120 dni/rok x 24 h/dobę = 2 880 h/rok.

Ze względu na zmienność uwarunkowań rynkowych i technologicznych dopuszcza się takie warianty funkcjonowania instalacji zarówno w okresie letnim jak i zimowym, w których mogą pracować dwa lub jeden kocioł.

3) Punkt II.5.1.1. E otrzymuje brzmienie:

Tabela nr 1 – Charakterystyka fizyczna punktowych źródeł emisji do powietrza

Kod emitora	Opis emitora	Charakterystyka źródeł emisji						
		Wysokość komina [m]	Średnica wewnętrzna komina [m]	Przepływ w kominie lub wydajność wentylatora [m <sup>3</sup> /h]	Temperatura wylotowa gazów [°C]	Czas trwania emisji [h]	Współrzędne geograficzne	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
E05.08	Komin kotłowni	65,0	1,6	Maksymalnie 52 812	137	8760	54°2'80.5''	19°39'49.4''

Tabela nr 2a – Energetyczne źródła emisji zorganizowanej do 31 grudnia 2024 r.

Kod emitora	Emitowana substancja			Dokument referencyjny	Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis sytuacji odbiegających od normalnych wywołujących emisję	Wielkość emisji mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
	Nazwa	Kod substancji						
1	2	3	4	5	6	7	8	
E 05.08	Dwutlenek siarki	7446-09-05	Rozp. Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. 2020 poz. 1860)			Wyłączenie kotła i ponowne jego uruchomienie (rozruch). Sytuacje odbiegające od normalnych obejmują awarie w przypadku, których kotły są automatycznie wyłączane oraz planowane wyłączenia i rozruchy wynikające z okresowego zmniejszenia/zwiększenia produkcji. W ciągu roku przewiduje się maks.	1500 dla każdego kotła	

Kod emitora	Emitowana substancja		Dokument referencyjny	Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis sytuacji odbiegających od normalnych wywołujących emisję	Wielkość emisji mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
	Nazwa	Kod substancji					
1	2 Dwutlenek azotu	3 10102-44-0	4 Rozp. Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. 2020 poz. 1860)	5 5	6 6	7 30 rozruchów i 30 wyłączeń trwających maksymalnie 6 h każdy. Maksymalny w ciągu roku czas trwania warunków odbiegających od normalnych = 360 h. Maksymalna tygodniowa częstotliwość rozruchów i wyłączeń: 6 razy.	8 400 dla każdego kotła
	Pył ogółem	-	Rozp. Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. 2020 poz. 1860)	KP2: odpylacz dwustopniowy OKZ/II 2x5 + fitrocyklon FCZ-30 KP3: odpylacz dwustopniowy OKZ/II 2x8 + fitrocyklon FCZ-25	odpylacz: 88% (< 10µm); 95% (> 10 µm); fitrocyklon: stężenie pyłu na wylocie filtra < 50 mg/Nm <sup>3</sup>		100 dla każdego kotła

Tabela nr 2a – Energetyczne źródła emisji zorganizowanej od 1 stycznia 2025 r.

Kod emitora	Emitowana substancja		Kod substancji	Dokument referencyjny	Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis sytuacji odbiegających od normalnych wywołujących emisję	Wielkość emisji	
	Nazwa							mg/m <sup>3</sup>	przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
1	2	3	4	5	6	7	8		
E 05.08	Dwuflenek siarki	7446-09-05	Rozp. Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. 2020 poz. 1860)				Wyłączenie kotła i ponowne jego uruchomienie (rozruch). Sytuacje odbiegające od normalnych obejmują awarie w przypadku, których kotły są automatycznie wyłączone oraz planowane wyłączenia i rozruchy wynikające z okresowego zmniejszenia/zwiększenia produkcji. W ciągu roku przewidyuje się maks. 30 rozruchów i 30 wyłączeń trwających maksymalnie 6 h każdy. Maksymalny w ciągu roku czas trwania warunków odbiegających od normalnych = 360 h. Maksymalna tygodniowa częstotliwość rozruchów i wyłączeń: 6 razy.	1100 dla każdego kotła	400 dla każdego kotła
			Rozp. Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. 2020 poz. 1860)						
	Dwuflenek azotu	10102-44-0							

Kod emitora	Emitowana substancja		Dokument referencyjny	Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis sytuacji odbiegających od normalnych wywołujących emisję	Wielkość emisji mg/m <sup>3</sup> przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
	Nazwa	Kod substancji					
1	Pył ogółem	3	4	5	6	7	8
		-	Rozp. Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. 2020 poz. 1860)	KP2: odpyłacz dwustopniowy OKZ/II 2x5 + filtrocyklon FCZ-30 KP3: odpyłacz dwustopniowy OKZ/II 2x8 + filtrocyklon FCZ-25	odpyłacz: 88% (< 10µm); 95% (>10 µm); filtrocyklon: stężenie pyłu na wylocie filtra < 50 mg/Nm <sup>3</sup>		50 dla każdego kotła

Tabela nr 2b – Technologiczne źródła emisji zorganizowanej – w okresie do 2 grudnia 2023 r.

Kod emitora	Emitowana substancja		Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis odbiegających od normalnych sytuacji wywołujących	Wielkość emisji	
	Nazwa	Kod substancji				kg/h	Mg/rok
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>PROSZKOWNIA</b>							
E01.05	Pył zawieszony PM10	-	Bateria cyklonów dwustopniowa + filtry tkaninowe	80%; 87%	W przypadku produkcji proszków wysokotłuszczowych filtr tkaninowy nie jest używany, a pyły po przejściu baterii cyklonów są kierowane do emitora E 01.06	3,94	33,47
	Pył ogółem	-				7,43	63,16
E01.06	Pył zawieszony PM10	-	Bateria cyklonów dwustopniowa + filtry tkaninowe	80%; 87%	W przypadku ww. oraz awarii drugiego stopnia odpylania pyły są kierowane do emitora E 01.05	0,51	0,13
	Pył ogółem	-				0,97	0,25
E10.01	Pył zawieszony PM10	-	Filtr workowy zapewniający ograniczenie zapylenia powietrza wylotowego do poziomu poniżej 20 mg/Nm <sup>3</sup>			1,36	11,92
	Pył ogółem	-				1,64	14,37
<b>WARSZTATY MECHANICZNE I MAGAZYN TECHNICZNY</b>							
E07.43	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się
E07.44	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się
E07.45	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się
E07.46	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się
E07.47	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się

DYGESTORIA							
E01.37	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się
	Kwas octowy	64-66-3				0,06	0,00312
	Chloroform	67-66-3				0,085	0,00442
E02.01	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się

Tabela nr 2b — Technologiczne źródła emisji zorganizowanej – w okresie od 3 grudnia 2023 r.

Kod emitora	Emitowana substancja		Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis odbiegających od normalnych sytuacji wywołujących emisję	Graniczna wielkość emisyjna BAT-AELs (mg/Nm <sup>3</sup> ) <sup>1</sup>	
	Nazwa	Kod substancji				kg/h	Mg/rok
1	2	3	4	5	6	7	
<b>PROSZKOWNIA</b>							
E01.05	Pył	-	Ograniczenie zapylenia powietrza wylotowego do poziomu poniżej 10 mg/Nm <sup>3</sup>	-	W przypadku produkcji proszków wysokotłuszczowych filtr tkaninowy nie jest używany, a pyły po przejściu baterii cyklonów są kierowane do emitora E 01.06	10	
E01.06	Pył	-	Ograniczenie zapylenia powietrza wylotowego do poziomu poniżej 10 mg/Nm <sup>3</sup>	-	W przypadku ww. oraz awarii drugiego stopnia odpylania pyły są kierowane do emitora E 01.05	10	
E10.01	Pył	-	Ograniczenie zapylenia powietrza wylotowego do poziomu poniżej 10 mg/Nm <sup>3</sup>	-	-	10	
Kod emitora	Emitowana substancja		Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis odbiegających od normalnych sytuacji wywołujących emisję	Wielkość emisji	
	Nazwa	Kod substancji				kg/h	Mg/rok
<b>WARSZTATY MECHANICZNE I MAGAZYN TECHNICZNY</b>							
E07.43	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się

<sup>1</sup> Warunki normalne: gaz suchy o temperaturze 273,15 K i pod ciśnieniem 101,3 kPa, bez korekty pod kątem zawartości tlenu

Kod emitora	Emitowana substancja		Krótka charakterystyka procesu oczyszczania	% redukcji emisji w procesie oczyszczania	Opis odbiegających od normalnych sytuacji wywołujących emisję	Graniczna wielkość emisyjna BAT-AELs (mg/Nm <sup>3</sup> ) <sup>1</sup>	
	Nazwa	Kod substancji					
1	2	3	4	5	6	7	
E07.44	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się
E07.45	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się
E07.46	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się
E07.47	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się
<b>DYGESTORIA</b>							
E01.37	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się
	Kwas octowy	64-66-3				0,06	0,00312
	Chloroform	67-66-3				0,085	0,00442
E02.01	Kwas siarkowy	7664-93-9				Nie określa się	Nie określa się

4) Punkt II.5.1.2 otrzymuje brzmienie:

a) DOPUSZCZALNA ROCZNA EMISJA Z INSTALACJI WYMAGAJĄCEJ POZWOLENIA – w okresie do 2 grudnia 2023 r.

	Dwutlenek siarki	Dwutlenek azotu	Pyl
Źródło emisji	[Mg/rok]	[Mg/rok]	[Mg/rok]
Element instalacji - KOTŁOWNIA	227,00	60,53	15,13

	Pyl zawieszony PM10	Pyl
Źródło emisji	[Mg/rok]	[Mg/rok]
Element instalacji - PROSZKOWNIA	45,52	77,78

	Kwas siarkowy
Źródło emisji	[Mg/rok]
Element instalacji - WARSZTATY MECHANICZNE I MAGAZYN TECHNICZNY	Nie określa się



	<b>Kwas siarkowy</b>	<b>Kwas octowy</b>	<b>Chloroform</b>
<b>Źródło emisji</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>
Element instalacji - DYGESTORIA	Nie określa się	0,003	0,004

b) DOPUSZCZALNA ROCZNA EMISJA Z INSTALACJI WYMAGAJĄCEJ POZWOLENIA – w okresie od 3 grudnia 2023 r. do 31 grudnia 2024 r.

	<b>Dwutlenek siarki</b>	<b>Dwutlenek azotu</b>	<b>Pyl</b>
<b>Źródło emisji</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>
Element instalacji - KOTŁOWNIA	227,00	60,53	15,13

	<b>Pyl zawieszony PM2,5</b>	<b>Pyl zawieszony PM10</b>	<b>Pyl</b>
<b>Źródło emisji</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>
Element instalacji - PROSZKOWNIA	8,106	8,516	10,260

	<b>Kwas siarkowy</b>
<b>Źródło emisji</b>	<b>[Mg/rok]</b>
Element instalacji - WARSZTATY MECHANICZNE I MAGAZYN TECHNICZNY	Nie określa się

	<b>Kwas siarkowy</b>	<b>Kwas octowy</b>	<b>Chloroform</b>
<b>Źródło emisji</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>
Element instalacji - DYGESTORIA	Nie określa się	0,003	0,004

c) DOPUSZCZALNA ROCZNA EMISJA Z INSTALACJI WYMAGAJĄCEJ POZWOLENIA od 1 stycznia 2025 r.

	<b>Dwutlenek siarki</b>	<b>Dwutlenek azotu</b>	<b>Pyl</b>
<b>Źródło emisji</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>
Element instalacji - KOTŁOWNIA	166,46	60,53	7,57

	<b>Pyl zawieszony PM2,5</b>	<b>Pyl zawieszony PM10</b>	<b>Pyl</b>
<b>Źródło emisji</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>
Element instalacji - PROSZKOWNIA	8,106	8,516	10,260

	<b>Kwas siarkowy</b>
<b>Źródło emisji</b>	<b>[Mg/rok]</b>
Element instalacji - WARSZTATY MECHANICZNE I MAGAZYN TECHNICZNY	Nie określa się

	<b>Kwas siarkowy</b>	<b>Kwas octowy</b>	<b>Chloroform</b>
<b>Źródło emisji</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>	<b>[Mg/rok]</b>
Element instalacji - DYGESTORIA	Nie określa się	0,003	0,004

5) Punkt II. 5.1.3 otrzymuje brzmienie:

Emisja z kotłowni w warunkach odbiegających od normalnych wiąże się z wyłączeniem kotła i ponownym jego włączeniem (rozruch) w czasie, gdy drugi kocioł pracuje w trybie normalnej eksploatacji.

W ciągu roku dopuszcza się maks. 30 rozruchów i 30 wyłączeń trwających maksymalnie 6 h każdy. Maksymalny w ciągu roku czas trwania warunków odbiegających od normalnych może wynosić 360 h. Maksymalna tygodniowa częstotliwość rozruchów i wyłączeń może wynosić 6 razy. Informacja o pracy kotłowni w warunkach odbiegających od normalnych powinna być na bieżąco rejestrowana w formie zapisów prowadzonych w taki sposób, aby istniała możliwość weryfikacji spełnienia ww. dopuszczalnych warunków pracy instalacji.

W odniesieniu do pozostałej części instalacji emisja w warunkach obiegających od normalnych nie może przekraczać warunków określonych dla warunków normalnych.

6) Punkt II. 5.1.4 otrzymuje brzmienie:

**5.1.4. Monitoring emisji substancji wprowadzanych do powietrza – w okresie do 2 grudnia 2023 r.**

A/ Okresowymi pomiarami wielkości emisji substancji do powietrza należy objąć emisje ze wszystkich 2 kotłów parowych eksploatowanych na terenie kotłowni.

B/ Pomiary okresowe dla instalacji energetycznego spalania paliw należy prowadzić z częstotliwością dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień - wrzesień).

C/ Zakres pomiarowy dla instalacji energetycznego spalania paliw powinien obejmować poniższe substancje i parametry z zastosowaniem wymienionych metodyk referencyjnych:

Lp.	Nazwa substancji lub parametru -zakres	Jednostka miary	Metodyka referencyjna
1.	Pył ogółem	mg/m <sup>3</sup>	Grawimetryczna
2.	Dwutlenek siarki	mg/m <sup>3</sup>	Absorpcja promieniowania IR lub inna metoda optyczna
3.	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	mg/m <sup>3</sup>	Absorpcja promieniowania IR lub inna metoda optyczna
4.	Tlenek węgla	mg/m <sup>3</sup>	Absorpcja promieniowania IR
5.	Tlen	%	Paramagnetyczna, celi cyrkonowej lub elektrochemiczna gwarantująca niepewność pomiaru nie gorszą niż 0,4 % obj. O <sub>2</sub>
6.	Prędkość przepływu spalin lub ciśnienie dynamiczne	m/s Pa	Dowolna metoda pomiarowa gwarantująca niepewność pomiaru 10% Metoda bilansowa gwarantująca uzyskanie niepewności wyniku mniejszego niż 10 %
7.	Temperatura spalin	K	Dowolna metoda pomiarowa gwarantująca niepewność pomiaru 5K

8	Ciśnienie statyczne spalin	Pa	Dowolna metoda pomiarowa gwarantująca niepewność pomiaru 10%
9.	Współczynnik wilgotności	-	Dowolna metoda pomiarowa gwarantująca niepewność pomiaru 10% Metoda bilansowa gwarantująca uzyskanie niepewności wyniku mniejszego niż 10 %

#### 5.1.4. Monitoring emisji substancji wprowadzanych do powietrza – w okresie od 3 grudnia 2023 r.

A/ Okresowymi pomiarami emisji należy objąć:

1. instalację energetycznego spalania paliw,
2. proszkownię (emitory E01.05, E01.06, E10.01).

B/ Okresowymi pomiarami wielkości emisji substancji do powietrza należy objąć emisje z wszystkich 2 kotłów parowych eksploatowanych na terenie kotłowni.

C/ Pomiary okresowe dla instalacji energetycznego spalania paliw należy prowadzić z częstotliwością dwa razy w roku, raz w sezonie zimowym (październik-marzec) oraz raz w sezonie letnim (kwiecień - wrzesień).

D/ Zakres pomiarowy dla instalacji energetycznego spalania paliw powinien obejmować poniższe substancje i parametry z zastosowaniem wymienionych metodyk referencyjnych:

Lp.	Nazwa substancji lub parametru -zakres	Jednostka miary	Metodyka referencyjna
1.	Pył ogółem	mg/m <sup>3</sup>	Grawimetryczna
2.	Dwutlenek siarki	mg/m <sup>3</sup>	Absorpcja promieniowania IR lub inna metoda optyczna
3.	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	mg/m <sup>3</sup>	Absorpcja promieniowania IR lub inna metoda optyczna
4.	Tlenek węgla	mg/m <sup>3</sup>	Absorpcja promieniowania IR
5.	Tlen	%	Paramagnetyczna, celi cyrkonowej lub elektrochemiczna gwarantująca niepewność pomiaru nie gorszą niż 0,4 % obj. O <sub>2</sub>
6.	Prędkość przepływu spalin lub ciśnienie dynamiczne	m/s Pa	Dowolna metoda pomiarowa gwarantująca niepewność pomiaru 10% Metoda bilansowa gwarantująca uzyskanie niepewności wyniku mniejszego niż 10 %
7.	Temperatura spalin	K	Dowolna metoda pomiarowa gwarantująca niepewność pomiaru 5K
8	Ciśnienie statyczne spalin	Pa	Dowolna metoda pomiarowa gwarantująca niepewność pomiaru 10%
9.	Współczynnik wilgotności	-	Dowolna metoda pomiarowa gwarantująca niepewność pomiaru 10% Metoda bilansowa gwarantująca uzyskanie niepewności wyniku mniejszego niż 10 %

E/ Pomiary okresowe dla proszkowni należy prowadzić z częstotliwością raz w roku. Pomiary należy przeprowadzać w najwyższym oczekiwanym stanie emisji w normalnych warunkach eksploatacji.

F/ Zakres pomiarowy dla proszkowni powinien obejmować poniższe substancje z zastosowaniem wymienionych metodyk referencyjnych:

Lp.	Nazwa substancji lub parametru -zakres	Jednostka miary	Metodyka referencyjna
1.	Pył ogółem	mg/m <sup>3</sup>	Zgodnie z normą PN-EN 13284-1:2018-02 Emisja ze źródeł stacjonarnych -- Oznaczenie stężenia masowego pyłu w zakresie niskich wartości -- Część 1: Manualna metoda grawimetryczna

Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

### Uzasadnienie

Na wniosek złożony pismem z dnia 25.03.2022 r. (data wpływu: 12.04.2022 r.) przez Sery ICC Pasłek Sp. z o.o., ul. Dworcowa 9, 14-400 Pasłek, wszczęto postępowanie w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji przetwórstwa mleka udzielonego Spółce decyzją, Starosty Elbląskiego z dnia 04.07.2006 r. znak OSROL-III-7649-1/2006 ze zmianami.

Wniosek o zmianę pozwolenia dot. trwałego wyłączenia z użytkowania kotła KP nr 4 typ OR-10/16 o mocy 10,4 MWt. W związku z tym, wniosek dotyczy zmian w zakresie wprowadzania gazów i pyłów do powietrza.

Do wniosku załączono kopię pisma z Urzędu Dozoru Technicznego Oddział w Gdańsku z dnia 2 września 2021 r. w sprawie skreślenia z ewidencji kotła KP nr 4, kopię decyzji Prezesa Urzędu Dozoru Technicznego z dnia 2 września 2021 r. o wygaśnięciu decyzji z dnia 02.08.2021 r. zezwalającej na eksploatację urządzenia technicznego kotła parowego o numerze fabrycznym 35077 i numerze ewidencyjnym 2106003710.

Na wniosek prowadzącego instalację w pozwoleniu dokonano sprostowania treści zawartej w tabeli 2b – „Technologiczne źródła emisji zorganizowanej – w okresie od 3 grudnia 2024 r.”.

Zmiany objęte niniejszym wnioskiem nie są związane ze zmianą wielkości produkcji oraz zmianą zdolności przetwarzania instalacji, w związku z tym zmiany objęte wnioskiem nie stanowią istotnej zmiany w instalacji.

Po przeanalizowaniu dokumentów, przedłożonych przez wnioskodawcę uznano, że wniosek spełnia wymogi art. 184 oraz art. 201, art. 208 ustawy – Prawo ochrony środowiska, wymagane dla wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego.

Zmiana warunków przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego nie dotyczy rozbudowy ani zmiany sposobu funkcjonowania instalacji i nie powoduje znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania instalacji IPPC na środowisko, więc zgodnie a art. 3 pkt 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, uznano ją za nieistotną. W oparciu o art. 218 ww. ustawy, postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o zmianie pozwolenia zintegrowanego dotyczącej zmiany nieistotnej nie wymaga udziału społeczeństwa.


Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego Strony zostały powiadomione o możliwości składania uwag i wniosków oraz przedstawienia stanowiska w sprawie zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego. W wyznaczonym terminie Strony nie wniosły żadnych uwag i wniosków.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji niniejszej decyzji.

### POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu, za pośrednictwem Starosty Elbląskiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Z UP. STAROSTY  
  
mgr inż. Krzysztof Grygo  
Naczelnik Wydziału  
Ochrony Środowiska i Rolnictwa

OWNY SPECJALISTA  
Wydział Ochrony Środowiska  
i Rolnictwa  
  
mgr inż. Karina Łucznerska  
10.05.22r.

#### Otrzymują:

1. SERY ICC Pasłęk Sp. z o.o., ul. Dworcowa 9, 14-400 Pasłęk.
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku. - ePUAP.
3. Aa.

#### Do wiadomości:

1. Minister Klimatu i Środowiska, ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa. ePUAP
2. Marszałek Województwa Warmińsko-Mazurskiego, ul. Emilii Plater 1, 10-562 Olsztyn. ePUAP
3. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska, Delegatura Elbląg, ul. Powstańców Warszawskich 10, 82-300 Elbląg. ePUAP
4. Burmistrz Pasłęka, Pl. Św. Wojciecha 5, 14-400 Pasłęk. ePUAP

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1923 z późn. zm.) niniejsza zmiana pozwolenia podlega opłacie skarbowej w wysokości 1005,50 zł. Potwierdzenie opłaty dołączono do wniosku.

