



Warszawa, 30 czerwca 2020 r.

PZ-OP-II.7222.107.2019.MS

### **DECYZJA Nr 46/20/PZ.Z**

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256, z późn. zm.), art. 192, art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 5, art. 215 ust. 5 i art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Stora Enso Narew sp. z o.o., Aleja Wojska Polskiego 21, 07-401 Ostrołęka,

#### **zmieniam**

decyzję Marszałka Województwa Mazowieckiego Nr 41/11/PŚ.Z z dnia 6 maja 2011 r., znak: PS.V/KS/7600-216/08, udzielającą Stora Enso Narew sp. z o.o., ul. Aleja Wojska Polskiego 21, 07-401 Ostrołęka (REGON: 012532590, NIP: 526-02-00-514), pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej 180,4 MW, zlokalizowanej w Ostrołęce na działce nr ew. 30024/12, zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego Nr 103/13/PŚ.Z z dnia 16 lipca 2013 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-216/08, Nr 312/15/PŚ.Z z dnia 12 listopada 2015 r., znak: PŚ.V/MR/7600-216/08 oraz Nr 28/18/PZ.Z z dnia 27 kwietnia 2018 r., znak: PZ-II.7222.78.2017.KS, w następujący sposób:

1) część III. decyzji otrzymuje brzmienie:

### **„ III. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI**

1. Zastosowanie w instalacji spalania paliw w kotle fluidalnym CFB:
  - a) automatycznych urządzeń pozwalających na prowadzenie procesów spalania w zakresie optymalnych ustalonych parametrów,
  - b) redukcji emisji pyłu za pomocą wysokosprawnej stacji filtrów workowych o skuteczności odpylania 99,9 %,
  - c) redukcji emisji dwutlenku azotu za pomocą selektywnej, niekatalitycznej metody SNCR z użyciem wtrysku wody amoniakalnej (BAT 7, 20 i 24),
  - d) redukcji emisji dwutlenku siarki z wykorzystaniem systemu dozowania węgla wapnia CaCO<sub>3</sub> za pomocą sprężonego powietrza,
  - e) redukcji emisji chlorowodoru z wykorzystaniem wodorotlenku sodowego podawanego w przeciwprądzie do odprowadzanych spalin,
  - f) redukcji emisji metali ciężkich, dioksyn i furanów z wykorzystaniem węgla aktywnego dozowanego w przeciwprądzie do odprowadzanych spalin,
  - g) automatycznie włączającego się palnika pomocniczego do stałego utrzymywania wymaganej temperatury procesu oraz wspomaganie jego rozruchu i zatrzymania,
  - h) automatycznego systemu podawania odpadów.
2. Prowadzenie procesu współspalania odpadów w sposób zapewniający utrzymywanie temperatury gazów powstających w wyniku spalania (nawet w najbardziej

niekorzystnych warunkach) przez co najmniej 2 sekundy na poziomie nie niższym niż 850 °C.

3. Utrzymanie urządzeń technicznych w należytym stanie technicznym (BAT 6).
4. Stosowanie materiałów i urządzeń dobrych jakościowo, w celu wydłużenia czasu ich eksploatacji (BAT 6).
5. Zastosowanie techniki łączenia i mieszania paliwa oraz odpowiedni dobór paliwa – optymalizacja spalania (BAT 6, 20, 23, 24, 25).
6. Przeprowadzanie wstępnej charakterystyki stosowanego paliwa oraz regularne badania jakości paliwa w celu sprawdzenia zgodności ze wstępną charakterystyką (BAT 9 i BAT 21).
7. Wprowadzenie planu zarządzania w przypadku wystąpienia warunków innych niż normalne warunki użytkowania zgodnego z BAT 10.
8. Zastosowanie techniki powodującej redukcję NOx, tj. spalanie w złożu fluidalnym, recyrkulacja spalin oraz stopniowe podawanie powietrza (BAT 20, 24).
9. Zastosowanie techniki polegającej na podawaniu mączki wapiennej do komory spalania kotła CFB oraz dozowaniu suchego sorbentu (wodorowęglanu sodu) do kanału spalin, przed filtrem workowym (BAT 21, 25).
10. W zakresie redukcji emisji pyłu i metali zawartych w pyle zastosowanie: zespołu filtrów workowych, wtrysku reagenta w postaci mączki wapiennej do paleniska kotła CFB, techniki polegającej na podaniu wodorowęglanu sodu do kanału spalin przed filtrem workowym oraz zastosowanie technik polegającej na podawaniu do kanału spalin, przed filtrem workowym węgla aktywnego (BAT 22, 26).
11. W zakresie redukcji emisji rtęci zastosowanie filtra workowego, wstępnej obróbki paliw, techniki polegającej na podaniu wodorowęglanu sodu do kanału spalin przed filtrem workowym, wtrysku reagenta w postaci mączki wapiennej do paleniska kotła CFB oraz zastosowanie technik polegającej na podawaniu do kanału spalin, przed filtrem workowym węgla aktywnego (BAT 23 i 27).
12. Zastosowanie techniki polegającej na recyrkulacji spalin (BAT 24).”;

2) w części VI. **WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI I ENERGII ORAZ PRZETWARZANIA I ZBIERANIA ODPADÓW** w ust. 1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza, do nazw tabel od nr 2 do nr 17 dodaje się zdanie:

„- obowiązuje do 17 sierpnia 2021 r.”;

3) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 2 dodaje się tabelę nr 2a:

„Tabela nr 2a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 1 – spalanie węgla (zawartość tlenu w gazach odlotowych – 6%) – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	200	200,0	-	250,0
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	180,0	-	210,0
pył	30	14,0	-	25,0
rtęć	-	-	9,0	-
fluorowodór	-	-	7,0	-

tlenek węgla	-	140,0	-	-
amoniak	-	-	15,0	-
chlorowodór	-	-	20,0	-

\*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

4) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 3 dodaje się tabelę nr 3a:

„Tabela nr 3a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 2 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 80%) i biomasy (w ilości do 20%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 6% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	200	174,0	-	235,0
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	220	180,0	-	212,0
pył	30	13,6	-	23,6
rtęć	-	-	8,2	-
fluorowodór	-	-	5,8	-
tlenek węgla	-	144,0	-	-
amoniak	-	-	15,0	-
chlorowodór	-	-	17,8	-

\*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

5) w części VI. ust 1. decyzji, po tabeli 4 dodaje się tabelę nr 4a:

„Tabela nr 4a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 3 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 50%) i biomasy (w ilości od 20,1% do 50%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 6% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	200	135,0	-	212,5
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	250	180,0	-	215,0
pył	30	13,0	-	21,5

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*1,*2</sup>	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*1,*3</sup>	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*1,*3</sup>	Średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*1,*3</sup>
rtęć	-	-	7,0	-
fluorowodór	-	-	4,0	-
tlenek węgla	-	150,0	-	-
amoniak	-	-	15,0	-
chlorowodór	-	-	14,5	-

<sup>\*1</sup> metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

<sup>\*2</sup> zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

<sup>\*3</sup> zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

6) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 5 dodaje się tabelę nr 5a:

„Tabela nr 5a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 4 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 20%) i biomasy (w ilości od 50,1% do 80%) przy zawartość tlenu w gazach odlotowych – 6% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ] <sup>*1,*2</sup>	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*1,*3</sup>	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*1,*3</sup>	Średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ] <sup>*1,*3</sup>
dwutlenek siarki	200	96,0	-	190,0
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	280	180,0	-	218,0
pył	30	12,4	-	19,4
rtęć	-	-	5,8	-
fluorowodór	-	-	2,2	-
tlenek węgla	-	156,0	-	-
amoniak	-	-	15,0	-
chlorowodór	-	-	11,2	-

<sup>\*1</sup> metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

<sup>\*2</sup> zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

<sup>\*3</sup> zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

7) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 6 dodaje się tabelę nr 6a:

„Tabela nr 6a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 5 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 97%) i biogazu (w ilości do 3%) przy zawartość tlenu w gazach odlotowych – 5,93% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	197,2	200,0	-	250,0
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200,2	180,0	-	210,0
pył	29,6	14,0	-	25,0
rtęć	-	-	9,0	-
fluorowodór	-	-	7,0	-
tlenek węgla	-	140,0	-	-
amoniak	-	-	15,0	-
chlorowodór	-	-	20,0	-

\*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

8) w części VI. ust. 1. decyzji, po tabeli 7 dodaje się tabelę nr 7a:

„Tabela nr 7a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitator E45 – wysokość emitatora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 6 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 77%), biogazu (w ilości do 3%) i biomasy (w ilości do 20%) przy zawartość tlenu w gazach odlotowych – 5,91% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	196,0	173,2	-	234,5
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	220,3	180,0	-	212,1
pył	29,4	13,6	-	23,6
rtęć	-	-	8,2	-
fluorowodór	-	-	5,8	-
tlenek węgla	-	144,1	-	-
amoniak	-	-	15,0	-
chlorowodór	-	-	17,7	-

\*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

9) w części VI. ust. 1. decyzji, po tabeli 8 dodaje się tabelę nr 8a:

„Tabela nr 8a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitator E45 – wysokość emitatora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 7 –

spalanie mieszanki węgla (w ilości od 57%), biogazu (w ilości do 3%) i biomasy (w ilości od 20,1% do 40%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 5,91% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	196,0	146,4	-	219,1
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	240,4	180,0	-	214,1
pył	29,4	13,2	-	22,1
rtęć	-	-	7,4	-
fluorowodór	-	-	4,5	-
tlenek węgla	-	148,2	-	-
amoniak	-	-	15,0	-
chlorowodór	-	-	15,5	-

\*1 metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

10) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 9 dodaje się tabelę nr 9a:

„Tabela nr 9a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 8 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 37%), biogazu (w ilości do 3%) i biomasy (w ilości od 40,1% do 60%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 5,91% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	196,0	119,6	-	203,6
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	260,6	180,0	-	216,2
pył	29,4	12,8	-	20,7
rtęć	-	-	6,5	-
fluorowodór	-	-	3,3	-
tlenek węgla	-	152,4	-	-
amoniak	-	-	15,0	-
chlorowodór	-	-	13,2	-

\*1 metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

11) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 10 dodaje się tabelę nr 10a:

„Tabela nr 10a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 9 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 72%), biogazu (w ilości do 3%) i odpadów (w ilości do 25%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 6,78% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	174,3	200,0	-	250,0	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	180,0	-	210,0	-
pył	26,5	14,0	-	25,0	-
substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny (całkowite LZO)	10	5,0	-	10,0 jako średnia dobową	-
chlorowodór	10	-	20,0	-	-
fluorowodór	1,8	-	7,0	-	-
tlenek węgla	91,6	140,0	-	-	-
amoniak	-	-	15,0	-	-
kadm + tal	0,05	-	-	-	0,012
rtęć	0,05	-	9,0	-	-
antymon+arsen +ołów+chrom +kobalt+miedź +mangan+nikiel + wanad	0,5	-	-	-	0,5
dioksyny i furany – PCDD/F	0,1	-	-	-	0,03

\*1 metry sześcienne gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

12) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 11 dodaje się tabelę nr 11a:

„Tabela nr 11a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 10 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 52%), biogazu (w ilości do 3%), biomasy (w ilości do 20%) i odpadów (w ilości do 25%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 6,85% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	172	163,9	-	229,2	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	216,2	180,0	-	212,8	-
pył	26,2	13,4	-	23,1	-
substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny (całkowite LZO)	10	5,0	-	10,0 jako średnia dobowa	-
chlorowodór	10	-	16,9	-	-
fluorowodór	1,8	-	5,3	-	-
tlenek węgla	90,8	145,6	-	-	-
amoniak	-	-	15,0	-	-
kadm + tal	0,05	-	-	-	0,012
rtęć	0,05	-	7,9	-	-
antymon+arsen +ołów+chrom +kobalt+miedź +mangan+nikiel +wanad	0,5	-	-	-	0,5
dioksyny i furany (PCDD/F)	0,1	-	-	-	0,03

\*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

13) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 12 dodaje się tabelę nr 12a:

„Tabela nr 12a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 11 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 37%), biogazu (w ilości do 3%), biomasy (w ilości od 20,1% do 35%) i odpadów (w ilości do 25%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 6,91% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobowa lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	169,9	136,8	-	213,5	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	230,4	180,0	-	214,9	-



Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
pył	25,9	13,0	-	21,6	-
substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny (całkowite LZO)	10	5,0	-	10,0 jako średnia dobową	-
chlorowodór	10 mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> *	-	14,7	-	-
fluorowodór	1,8 mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> *	-	4,1	-	-
tlenek węgla	90,2 mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> *	149,7	-	-	-
amoniak	-	-	15,0	-	-
kadm + tal	0,05 mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> *	-	-	-	0,012
rtęć	0,05 mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> *	-	7,1	-	-
antymon+arsen +ołów+chrom+kobalt +miedź+mangan +nikiel+wanad	0,5 mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> *	-	--	-	0,5
dioksyiny i furany	0,1 mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> *	-	-	-	0,03

\*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

14) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 13 dodaje się tabelę nr 13a:

„Tabela nr 13a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 12 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 20%), biogazu (w ilości do 3%), biomasy (w ilości od 35,1% do 52%) i odpadów (w ilości do 25%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 6,99% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	167,2	106,1	-	195,8	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	249,2	180,0	-	217,2	-
pył	25,5	12,6	-	19,9	-
substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako	10	5,0	-	10,0 jako średnia dobową	-

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
całkowity węgiel organiczny (całkowite LZO)					
chlorowodór	10	-	12,1	-	-
fluorowodór	1,8	-	2,7	-	-
tlenek węgla	89,3	154,4	-	-	-
amoniak	-	-	15,0	-	-
kadm + tal	0,05	-	-	-	0,012
rtęć	0,05	-	6,1	-	-
antymon+arsen+ołów +chrom+kobalt+miedź +mangan+nikiel+wanad	0,5	-	--	-	0,5
dioksyne i furany	0,1	-	-	-	0,03

\*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

15) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 14 dodaje się tabelę nr 14a:

„Tabela nr 14a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 13 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 80%) i odpadów w ilości do 25% przy zawartość tlenu w gazach odlotowych – 6,68% – obowiązujące od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	179,5	200,0	-	250,0	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	180,0	-	210,0	-
pył	27,3	14,0	-	25,0	-
substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny (całkowite LZO)	10	5,0	-	10,0 jako średnia dobową	-
chlorowodór	10	-	20,0	-	-
fluorowodór	1,9	-	7,0	-	-
tlenek węgla	93,2	140,0	-	-	-
amoniak	-	-	15,0	-	-
kadm + tal	0,05	-	-	-	0,012

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
rtęć	0,05	-	9,0	-	-
antymon+arsen+ołów +chrom+kobalt+miedź +mangan+nikiel+wanad	0,5	-	--	-	0,5
dioksyny i furany	0,1	-	-	-	0,03

\*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

16) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 15 dodaje się tabelę nr 15a:

„Tabela nr 15a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitator E45 – wysokość emitatora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 14 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 55%), biomasy (w ilości do 20%) i odpadów (w ilości do 25%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 6,74% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	177,7	165,3	-	230,0	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	216,1	180,0	-	212,7	-
pył	27	13,5	-	23,1	-
substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny (całkowite LZO)	10	5,0	-	10,0 jako średnia dobową	-
chlorowodór	10	-	17,1	-	-
fluorowodór	1,9	-	5,4	-	-
tlenek węgla	92,6	145,3	-	-	-
amoniak	-	-	15,0	-	-
kadm + tal	0,05	-	-	-	0,012
rtęć	0,05	-	7,9	-	-
antymon+arsen+ołów +chrom+kobalt+miedź +mangan+nikiel+wanad	0,5	-	--	-	0,5
dioksyny i furany	0,1	-	-	-	0,03

\*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

17) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 16 dodaje się tabelę nr 16a:

„Tabela nr 16a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 15 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 40%), biomasy (w ilości od 20,1% do 35%) i odpadów (w ilości do 25%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 6,80% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	176,1	139,3	-	215,0	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	230,3	180,0	-	214,7	-
pył	26,8	13,1	-	21,7	-
substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny (całkowite LZO)	10	5,0	-	10,0 jako średnia dobową	-
chlorowodór	10	-	14,9	-	-
fluorowodór	1,8	-	4,2	-	-
tlenek węgla	92	149,3	-	-	-
amoniak	-	-	15,0	-	-
kadm + tal	0,05	-	-	-	0,012
rtęć	0,05	-	7,1	-	-
antymon+arsen+ołów +chrom+kobalt+miedź +mangan+nikiel+wanad	0,5	-	--	-	0,5
dioksyiny i furany	0,1	-	-	-	0,03

\*1 metry sześciennie gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

18) w części VI. ust. 1 decyzji, po tabeli 17 dodaje się tabelę nr 17a:

„Tabela nr 17a. Wielkości dopuszczalnej emisji dla instalacji energetycznego spalania paliw – kocioł fluidalny CFB i emitor E45 – wysokość emitora 75 m, średnica 2,7 m, Wariant 16 – spalanie mieszanki węgla (w ilości od 20%), biomasy (w ilości od 35,1% do 55%) i odpadów (w ilości do 25%) przy zawartości tlenu w gazach odlotowych – 6,88% – obowiązuje od 18 sierpnia 2021 r.

Emitowana substancja	Standard emisyjny [mg/m <sub>u</sub> <sup>3</sup> ]*1,*2	Średnia roczna [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3	Średnia z okresu pobierania próbek [mg/Nm <sup>3</sup> ]*1,*3
dwutlenek siarki	173,6	104,7	-	195,0	-
tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	252,6	180,0	-	217,3	-
pył	26,5	12,5	-	19,9	-
substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny (całkowite LZO)	10	5,0	-	10,0 jako średnia dobową	-
chlorowodór	10	-	11,9	-	-
fluorowodór	1,8	-	2,6	-	-
tlenek węgla	91,2	154,7	-	-	-
amoniak	-	-	15,0	-	-
kadm + tal	0,05	-	-	-	0,012
rtęć	0,05	-	6,1	-	-
antymon+arsen+ołów +chrom+kobalt+miedź +mangan+nikiel+wanad	0,5	-	--	-	0,5
dioksyny i furany	0,1	-	-	-	0,03

\*1 metry sześciennego gazów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gazów odlotowych), przy odpowiedniej zawartości tlenu w gazach odlotowych

\*2 zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów

\*3 zgodnie z decyzją wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiająca konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE”;

19) w części VI. ust. 3 decyzji otrzymuje brzmienie:

### „3. Przetwarzanie odpadów

#### 1) Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do przetwarzania

Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do przetwarzania stanowi tabela nr 3 załącznika do decyzji.

Zdolność przetwarzania instalacji – 160 000 Mg odpadów/rok.

#### 2) Miejsce i dopuszczone metody przetwarzania odpadów

Przetwarzanie odpadów jest prowadzone w instalacji Elektrociepłowni, przy Alei Wojska Polskiego 21, 07-401 Ostrołęka, prowadzonej przez Stora Enso Narew sp. z o.o.

Odpady wymienione w tabeli nr 3 załącznika do decyzji odzyskiwane są metodą:

- R13 – magazynowanie odpadów poprzedzające którykolwiek z procesów wymienionych w pozycji R1-R12;
- R1 – wykorzystanie głównie jako paliwa lub innego środka wytwarzania energii.

Proces przetwarzania polega na współspalaniu odpadów, węgla, biomasy (niebędącej odpadem zgodnie z art. 2 pkt 6 ustawy o odpadach) oraz biogazu w kotle fluidalnym typu CFB.

Skład mieszanki paliwowej jest uzależniony od wariantu funkcjonowania instalacji. Odpady są stosowane w wariantach nr 9÷16. Udział energii pochodzącej ze współspalania odpadów w całkowitej produkcji energii niezależnie od wariantu nie przekracza 25%.

Po dostarczeniu na teren zakładu, przeznaczone do przetwarzania odpady o kodzie 19 12 10 są magazynowane zgodnie z warunkami określonymi w pkt 3). Z miejsc magazynowania odpady o kodzie 19 12 10 są kierowane przy użyciu ładowarki kołowej lub ciężarówki na system przenośników. Odpady o kodzie 03 03 11 są dowożone na teren elektrociepłowni przez uprawnione podmioty i bezpośrednio rozładowywane na system przenośników. Podczas transportu do odpadów jest dodawana biomasa oraz węgiel (system podawania oraz dozowania poszczególnych rodzajów paliwa jest w pełni automatyczny). Całość wazona jest na wadze izotopowej i kierowana do kotła fluidalnego. Spalanie mieszanki odpadów, biomasy, biogazu i węgla jest prowadzone w cyrkulacyjnym złożu fluidalnym, w temperaturze 850-900°C, w sposób zapewniający spełnienie warunków określonych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie wymagań dotyczących prowadzenia procesu termicznego przekształcania odpadów oraz sposobów postępowania z odpadami powstałymi w wyniku tego procesu (Dz. U. poz. 108).

### **3) Miejsce i sposób magazynowania odpadów przeznaczonych do przetwarzania**

Odpady przeznaczone do przetwarzania w instalacji, o kodzie 19 12 10 są magazynowane na terenie Elektrociepłowni przy Alei Wojska Polskiego 21, 07-401 Ostrołęka (działka nr ewid. 30024/35).

Odpad oznaczony kodem 03 03 11 przed procesem przetwarzania nie jest magazynowany na terenie Elektrociepłowni.

Odpad oznaczony kodem 19 12 10 przeznaczony do zagospodarowania na terenie zakładu jest magazynowany w zadaszonym silosie, z którego bezpośrednio (poprzez podajniki) kierowany jest do instalacji.

- a) Określenie maksymalnej masy poszczególnych rodzajów odpadów i maksymalnej łącznej masy wszystkich rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie oraz które mogą być magazynowane w okresie roku:

Maksymalne masy poszczególnych rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie oraz które mogą być magazynowane w okresie roku oraz maksymalną łączną masę wszystkich rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie i w okresie roku, określono w tabeli nr 3A, załącznika do niniejszej decyzji.

Maksymalne masy poszczególnych rodzajów odpadów wytwarzanych w wyniku przetwarzania, które mogą być magazynowane w tym samym czasie oraz które mogą być magazynowane w okresie roku oraz maksymalną łączną masę wszystkich rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane w tym samym czasie i w okresie roku, określono w tabeli nr 3B, załącznika do niniejszej decyzji.

- b) Określenie największej masy odpadów, które mogłyby być magazynowane w tym samym czasie w instalacji, obiekcie budowlanym lub jego części lub innym miejscu magazynowania odpadów, wynikającej z wymiarów instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów: Największa masa odpadów, które mogłyby być magazynowane w tym samym czasie, wynikająca z wymiarów miejsc magazynowania na terenie instalacji wynosi 3190,00 Mg\*.

\* – największa masa odpadów, które mogłyby być magazynowane w tym samym czasie wynikająca z wymiarów miejsc magazynowania dotyczy łącznie odpadów przewidzianych do przetwarzania i wytwarzanych w wyniku przetwarzania odpadów.

- c) Określenie całkowitej pojemności (wyrażonej w Mg) instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów. Całkowita pojemność miejsc magazynowania odpadów wynosi 3893,00 Mg\*.

\* – Całkowita pojemność miejsc magazynowania dotyczy łącznie odpadów przewidzianych do przetwarzania i wytwarzanych w wyniku przetwarzania odpadów.

20) w części VI. decyzji wykreśla się ust. 4 zbieranie odpadów;

21) część IX. decyzji otrzymuje brzmienie:

**„IX. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA PROCESÓW TECHNOLOGICZNYCH I EMISJI ORAZ TERMIN PRZEKAZYWANIA INFORMACJI I DANYCH ORGANOWI WŁAŚCIWEMU DO WYDANIA POZWOLENIA I WOJEWÓDZKIEMU INSPEKTOROWI OCHRONY ŚRODOWISKA**

1. Monitorowanie i ewidencjonowanie emisji substancji do powietrza

- 1) Do 16 sierpnia 2021 r. określanie wielkości emisji rocznej dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, pyłu, substancji organicznych w postaci gazów i par wyrażonych jako całkowity węgiel organiczny, chlorowodoru, fluorowodoru, tlenku węgla, metali ciężkich i ich związków wyrażonych jako metal (kadmu i talu, rtęci, antymonu, arsenu, ołowiu, chromu, kobaltu, miedzi, manganu, niklu, wanadu) amoniaku oraz dioksyn i furanów;
- 2) Od 17 sierpnia 2021 r.:
  - a) prowadzenie ciągłych pomiarów emisji na emitorze E45 w zakresie: NH<sub>3</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, pyłu, SO<sub>2</sub>, HCl (przy współspalaniu odpadów lub biomasy stałej), HF (przy współspalaniu odpadów), całkowitego LZO (przy współspalaniu odpadów).
  - b) prowadzenie okresowych pomiarów emisji na emitorze E45 w zakresie:
    - N<sub>2</sub>O – 1 raz w roku,
    - HCl – 1 raz na 3 miesiące lub za każdym razem kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję,
    - HF – 1 raz na 3 miesiące lub za każdym razem kiedy zmiana charakterystyki paliwa może mieć wpływ na emisję,
    - metali i metaloidów z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) – 1 raz w roku lub 1 raz na 6 miesięcy przy współspalaniu odpadów,
    - Hg – 1 raz na 6 miesięcy lub 1 raz na 3 miesiące przy współspalaniu odpadów z biomasą stałą,
    - PCDD/F – 1 raz na 6 miesięcy.

2. Prowadzenie systematycznych pomiarów ilości ścieków przemysłowych wprowadzanych do zewnętrznych urządzeń kanalizacyjnych i przeprowadzanie analizy ich jakości i stanu raz w roku, w zakresie wskaźników określonych w części VII. decyzji.
3. Prowadzenie ewidencji ilości zużywanych surowców, materiałów, paliwa, energii i wody, wymienionych w części V. decyzji.
4. Monitorowanie ilości współspalanej biomasy.
5. Ewidencjonowanie czasu pracy instalacji w poszczególnych wariantach.
6. Wykonywanie badań odpadów przeznaczonych do przetwarzania, dokumentujących zawartość w odpadach związków chlorowcoorganicznych przeliczonych na chlor, z częstotliwością:

- a) raz na miesiąc – przez pierwszy rok eksploatacji instalacji w wariantach uwzględniających współspalanie odpadów,
- b) raz na rok – w kolejnych latach eksploatacji instalacji w wariantach uwzględniających współspalanie odpadów.

7. Przekazywanie w formie pisemnej, w terminie do dnia 31 stycznia każdego roku, za poprzedni rok kalendarzowy, wyników pomiarów i badań oraz ewidencji i informacji o wielkości emisji, o których mowa w ust. 1–6 oraz informacji o ilości wytworzonych w ciągu roku kalendarzowego odpadów oznaczonych kodami 10 01 82 i 19 01 14.”;

22) w części XIII. dodaje się ust. 3 i 4:

- „3. Utrzymywanie ustanowionego zabezpieczenia roszczeń przez okres obowiązywania pozwolenia, uwzględniającego przetwarzanie, i po jego zakończeniu, do czasu uzyskania ostatecznej decyzji o zwrocie zabezpieczenia roszczeń, o której mowa w art. 48a ust. 18 ustawy o odpadach.
- 4. Przedstawianie organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego oryginału dokumentu potwierdzającego spełnianie ciągłości zabezpieczenia roszczeń, każdorazowo przed upływem terminu ważności ustanowionego zabezpieczenia roszczeń.”;

23) po części XVIII. dodaje się część XIX. w brzmieniu:

#### **„XIX. WYMAGANIA OCHRONY PRZECIWPOŻAROWEJ WYNIKAJĄCE Z OPERATU PRZECIWPOŻAROWEGO**

- 1. Przestrzeganie obowiązujących przepisów przeciwpożarowych.
- 2. Przestrzeganie warunków ochrony przeciwpożarowej zawartych w operacie przeciwpożarowym oraz postanowieniu organu PSP, uzgadniającym te warunki.
- 3. Zapewnienie aby instalacje, obiekty budowlane lub ich części oraz inne miejsca przeznaczone do zbierania, magazynowania lub przetwarzania odpadów były wyposażone, uruchamiane, użytkowane i zarządzane w sposób ograniczający możliwość powstania pożaru, a w razie jego wystąpienia zapewniający:
  - a) zachowanie nośności konstrukcji obiektów budowlanych przez określony czas,
  - b) ograniczenie rozprzestrzeniania się ognia i dymu w ich obrębie,
  - c) ograniczenie rozprzestrzeniania się pożaru na sąsiednie obiekty budowlane lub tereny przyległe,
  - d) możliwość ewakuacji ludzi lub ich uratowania w inny sposób,
  - e) uwzględnienie bezpieczeństwa ekip ratowniczych, a w szczególności zapewnienie warunków podejmowania przez te ekipy działań gaśniczych.”;

23) po części XIX. dodaje się część XX. w brzmieniu:

**„XX. Termin dostosowania instalacji do wymagań określonych (w konkluzjach BAT) 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 Europy 2010/75/UE (Dz.U.UE L 212 z 17 sierpnia 2017 str. 1) notyfikowana jako dokument nr C 2017/5225, ustala się do 17 sierpnia 2021 roku.”;**

24) załącznik nr 1 do decyzji otrzymuje brzmienie określone w załączniku do niniejszej decyzji;

25) pozostałe elementy decyzji pozostawiam bez zmian.

#### **Uzasadnienie**

Wnioskiem z dnia 12 lutego 2018 r. (data wpływu: 15 luty 2019 r.) Stora Enso Narew sp. z o.o, Aleja Wojska Polskiego 21, 07-401 Ostrołęka, wystąpiła do Marszałka Województwa



Mazowieckiego o zmianę decyzji Nr 41/11/PŚ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 6 maja 2011 r., znak: PŚ.V/KS/7600-216/08 (ze zm.) udzielającą Stora Enso Narew sp. z o.o. pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej 180,4 MW, zlokalizowanej w Ostrołęce na działce nr ew. 30024/12.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2019 r. poz. 1396, z późn. zm., zwana dalej: ustawa Poś) marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. 2020 poz. 283, z późn. zm.). W przedmiotowym przypadku na terenie tego samego Zakładu eksploatowana jest instalacja do produkcji mas włóknistych i papieru, kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

Dodatkowo przedmiotowa instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż zalicza się do pkt 1 ppkt 1 załącznika do rozporządzenia 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. poz. 1169), tj. do instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Wniosek o zmianę pozwolenia wynika z przeprowadzonej przez tutejszy organ, zgodnie z art. 215 ust. 1 ustawy Poś, analizy warunków pozwolenia zintegrowanego pod kątem spełniania wymagań Konkluzji BAT, zawartych 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 (Dz. U. UE L 212 z dnia 17 sierpnia 2017 r. str. 1) (notyfikowana jako dokument nr C (2017) 5225) oraz wezwania z dnia 12 lutego 2018 r., znak: PZ-II.7222.119.8.2017.UŻ, w którym prowadzący instalację został zobowiązany do wystąpienia z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego, w terminie roku od dnia jego doręczenia.

Wnioskowana zmiana dotyczy:

- dostosowania instalacji do wymagań konkluzji BAT w zakresie ogólnej efektywności środowiskowej (BAT1) oraz w zakresie dostosowania programów zapewnienia jakości/kontroli jakości w odniesieniu do wszystkich wykorzystywanych paliw (BAT9),
- dostosowania instalacji do wymagań konkluzji BAT w zakresie emisji do powietrza (BAT 4, BAT 7, BAT 8, BAT 10, BAT 11, BAT 20, BAT 21, BAT 22, BAT 23, BAT 24, BAT 25, BAT 26, BAT 27, BAT 64, BAT 65, BAT 66, BAT 67, BAT 68, BAT 69, BAT 70, BAT 71),
- dostosowania procedur monitorowania emisji substancji wprowadzanych do powietrza, zgodnie z zapisami konkluzji BAT,
- zmiany w zakresie wielkości dopuszczalnej emisji od 18 sierpnia 2021 r.,
- zmiany w zakresie opisów monitorowania emisji i paliw od 17 sierpnia 2021 r.,
- określenia warunków przeciwpożarowych dla instalacji wynikających z operatu przeciwpożarowego.

Ponadto w złożonym wniosku prowadzący instalację zwrócił się o zmianę udzielonego pozwolenia zintegrowanego w zakresie:

- dodania do wykazu przetwarzanych odpadów odpadu o kodzie 03 03 99,

- dostosowania pozwolenia zintegrowanego, uwzględniającego warunki przetwarzania odpadów, do obowiązującego stanu prawnego w zakresie gospodarowania odpadami zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. o zmianie ustawy o odpadach,
- wykreślenia zapisów dotyczących zbierania odpadów.

Po wstępnej weryfikacji wniosku stwierdzono, że nie spełnia on wymogów określonych w przepisach prawa. W związku z powyższym, pismem z dnia 12 marca 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.112.2019.MS, tut. organ wezwał prowadzącego przedmiotową instalację do uzupełnienia braków we wniosku. Uzupełnienia wpłynęły przy pismach z dnia 29 marca 2019 r., znak: CS000/2288/3/2019 oraz z dnia 19 kwietnia 2019 r., znak: CS000/2907/4/2019.

Po analizie złożonych uzupełnień stwierdzono, że wniosek nie jest kompletny i pismem z dnia 8 maja 2019 r. pozostawiono wniosek bez rozpoznania. Prowadzący instalację pismem z dnia 22 maja 2019 r. złożył do Ministra Środowiska ponaglenie w związku z niezłatwieniem sprawy (bezczytność organu). Postanowieniem z dnia 3 lipca 2019 r., znak: DZŚ-III.430.10.2019.KJP, Minister Środowiska rozpatrzył ponaglenie na korzyść spółki i przekazał wytyczne jak organ I instancji powinien dalej procedować postępowanie w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego. Wskazał m.in., że należy wzywać prowadzącego instalację o przedstawienie zaświadczenia o niekaralności tylko dla spółki składającej wniosek, a także ich współników, prokurentów, członków zarządu oraz członków rady nadzorczej spółki składającej wniosek, a nie kaskadowo do współników kolejnych osób prawnych, a wyłącznie do współnika prowadzącego instalację.

Pismem z dnia 8 lipca 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.112.2019.MS tut. organ zwrócił się do Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Ostrołęce o przeprowadzenie kontroli ww. instalacji w zakresie spełniania wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz w zakresie zgodności z warunkami ochrony przeciwpożarowej przedłożonego operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art. 42 ust. 4b pkt 1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, oraz przedłożonego postanowienia, o którym mowa w art. 42 ust. 4c tej ustawy.

Postanowieniem z dnia 23 lipca 2019 r., znak: MZ.5560.6.3.2019 Komendant stwierdził spełnienie przez instalację wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz zgodność z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o których mowa w operacie przeciwpożarowym, uzgodnionym pozytywnie przez Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Ostrołęce postanowieniem z dnia 29 marca 2019 r.

Uwzględniając przepis art. 41a ust. 1 ustawy o odpadach pismem z dnia 8 lipca 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.112.2019.MS, zwrócono się do Wojewódzkiego Inspektora Ochrony Środowiska o przeprowadzenie kontroli przedmiotowej instalacji. Postanowieniem z dnia 22 listopada 2019 r., znak: OS-IN.7023.1.103.2019.AB(WP) Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska pozytywnie zaopiniował przedsięwzięcie pod względem spełniania wymagań określonych w przepisach ochrony środowiska.

Ponadto, w myśl art. 41 ust 6a ustawy o odpadach, pismem z dnia 22 sierpnia 2019 r., znak: PZ-PK-I.7222.112.2019.MS, tut. organ zwrócił się do Prezydenta Miasta Ostrołęki o zaopiniowanie ww. przedsięwzięcia. Prezydent pismem z dnia 24 września 2019 r., znak: GKOS.6223.5.2019, pozytywnie zaopiniował potrzebę zmiany pozwolenia zintegrowanego dla Stora Enso Narew sp. z o.o.

Zgodnie z przepisami ustawy o odpadach (art. 48a ustawy) posiadacz odpadów obowiązany do uzyskania zezwolenia na zbieranie odpadów lub zezwolenia na przetwarzanie odpadów, z wyłączeniem zarządzającego składowiskiem odpadów, jest obowiązany do ustanowienia zabezpieczenia roszczeń w wysokości umożliwiającej pokrycie kosztów wykonania zastępczego: 1) decyzji nakazującej posiadaczowi odpadów usunięcie odpadów z miejsca nieprzeznaczonego do ich składowania lub magazynowania, o której mowa w art. 26

ust. 2 ustawy o odpadach, 2) obowiązku wynikającego z art. 47 ust. 5 ustawy o odpadach - w tym usunięcia odpadów i ich zagospodarowania łącznie z odpadami stanowiącymi pozostałości z akcji gaśniczej lub usunięcia negatywnych skutków w środowisku lub szkód w środowisku w rozumieniu ustawy z dnia 13 kwietnia 2007 r. o zapobieganiu szkodom w środowisku i ich naprawie (Dz. U. z 2019 r. poz. 1862, z późn. zm.) w ramach prowadzonej działalności polegającej na zbieraniu lub przetwarzaniu odpadów.

W związku z powyższym Strona przedkładając wniosek określiła zarówno formę jak i wysokość zabezpieczenia roszczeń. Postanowieniem z dnia 9 marca 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.107.2019.MS Marszałek Województwa Mazowieckiego wskazał formę i wysokość zabezpieczenia roszczeń, zgodnie z wnioskiem Strony. W dniu 12 maja 2020 r. Strona przekazała tut. organowi oryginał gwarancji bankowej.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie dostosowania instalacji do wymagań określonych w konkluzjach BAT oraz dostosowania pozwolenia zintegrowanego, uwzględniającego warunki przetwarzania odpadów, do obowiązującego stanu prawnego w zakresie gospodarowania odpadami zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. o zmianie ustawy o odpadach. W decyzji wykreślono zapisy dotyczące zbierania odpadów o kodzie 191210, ponieważ w całości paliwo alternatywne spalane jest w instalacji.

Ponadto, zgodnie z art. 188 ust. 2b pkt 8 ustawy Poś, w pozwoleniu określono warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego i postanowienia Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Ostrołęce.

W związku z powyższym, zgodnie z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, pismem z dnia 5 czerwca 2020 r., znak: PZ-OP-II.7222.107.2019.MS, poinformowano stronę o zebraniu materiału dowodowego niezbędnego do wydania decyzji administracyjnej oraz o przysługującym im prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. W toku prowadzonego postępowania strona nie wniosła uwag.

Biorąc pod uwagę, że wnioskowana zmiana nie jest związana z „istotną zmianą instalacji” w rozumieniu art. 3 pkt 7 ustawy Poś, nie spowoduje zmiany sposobu funkcjonowania instalacji oraz zwiększenia jej oddziaływania na środowisko, tutejszy organ odstąpił od ponownego zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w toczącym się postępowaniu.

We wniosku o zmianę pozwolenia zintegrowanego oceniono stan dostosowania instalacji do wymogów konkluzji BAT oraz przedstawiono analizę dotrzymywania przez instalację wielkości granicznych substancji określonych w konkluzjach BAT. Przedstawiono także aktualne i proponowane wielkości emisji dla substancji wymienionych w konkluzjach BAT i określone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne oraz proponowane procedury monitorowania procesów i emisji substancji wprowadzanych do powietrza zgodnie z wymogami konkluzji BAT.

Zgodnie z art. 211 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska w niniejszej decyzji określono wielkości dopuszczalnej emisji wyrażone dla takich samych okresów i tych samych warunków odniesienia, co graniczne wielkości emisyjne. Zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy Prawo ochrony środowiska w decyzji określono zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodny z wymaganiami dotyczącymi monitorowania określonymi w konkluzjach BAT obowiązujący od dnia 17 sierpnia 2021 roku.

Po rozpatrzeniu kompletnego pod względem formalnym i merytorycznym wniosku, Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku prowadzącego instalację w przedmiocie zmiany pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 163 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego 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 niniejszym rozdziale, o ile przewidują to przepisy szczególne. Tego rodzaju przepisem szczególnym jest art. 215 ustawy Prawo ochrony środowiska określający zasady zmiany pozwolenia zintegrowanego w przypadku analizy jego warunków w związku z publikacją w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej konkluzji BAT odnoszących się do głównej działalności danej instalacji.

Mając na względzie powyższe orzeczono jak w sentencji.

#### **Pouczenie**

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo odwołania do Ministra Klimatu, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Marszałka Województwa Mazowieckiego. Z dniem doręczenia Marszałkowi Województwa Mazowieckiego oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę postępowania, decyzja niniejsza staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania po jego wpływie do organu.

Na podstawie rozporządzenia Ministra Finansów z dnia 28 września 2007 r. w sprawie zapłaty opłaty skarbowej (Dz. U. Nr 187, poz. 1330) potwierdza się uiszczenie opłaty skarbowej w wysokości 10 zł (słownie: dziesięć złotych) w dniu 4 lutego 2019 r. na rachunek bankowy Urzędu m. st. Warszawy, Dzielnicy Praga Północ w Warszawie przy ul. ks. I. Kłopotowskiego 15; nr konta: 96 1030 1508 0000 0005 5002 6074.



z up. Marszałka Województwa

*Marcin Podgórski*  
Dyrektor Departamentu Gospodarki Odpadami,  
Emisji i Pozwoleń Zintegrowanych

#### **Otrzymuje:**

Stora Enso Narew sp. z o.o.  
Aleja Wojska Polskiego 21  
07-401 Ostrołęka