

Białystok, 18 września 2024 r.

DOS-VI.7222.1.19.2024.MK

## DECYZJA

Na podstawie art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) w związku z art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 214 ust. 5 i art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku ENEA Ciepło Sp. z o.o., ul. Warszawska 27, 15-062 Białystok, działającej przez pełnomocnika, z dnia 11 lipca 2024 r.,

### z m i e n i a m

**decyzję Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 15 października 2021 r. (znak: DOS-II.7222.1.30.2019), zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 9 stycznia 2023 r. (znak: DOS-VI.7222.1.21.2023) oraz z dnia 25 czerwca 2024 r. (znak: DOS-VI.7222.1.58.2023.MK) – pozwolenie zintegrowane na eksploatację instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW wraz z urządzeniami pomocniczymi zlokalizowanej w Białymstoku przy ul. Gen. Władysława Andersa 15, w następujący sposób:**

#### I. W rozdziale I pkt 2 ppkt 2.2. pppkt 2.2.1 otrzymuje brzmienie:

##### 2.2.1 Opis kotłowni

W kotłowni są zainstalowane kotły parowe: OFB-105 Nr 5 (K5), OFB-105 Nr 6 (K6), OP-230 Nr 7 (K7) i OP-230 Nr 8 (K8). Kotły pracują w układzie blokowym K5 i K6 z turbozespołem TZ 1, kocioł K7 z turbozespołem TZ 2 i kocioł K8 z turbozespołem TZ 3. Turbozespół kondensacyjny V63 (TZ 4) zasilany jest parą z drugiego upustu technologicznego turbozespołów TZ 1, TZ 2 i TZ 3.

##### a) Podstawowe dane techniczne kotła OFB-105 Nr 5 i OFB-105 Nr 6:

Parametr	jednostka	paliwo
		biomasa
Nominalna wydajność cieplna	MW	75,0
Moc cieplna brutto	MW <sub>t</sub>	86,7
Sprawność	%	86,5
Wydajność pary	Mg/h	105,0
Zużycie opału maksymalnie	kg/h	29 000
Nadmiar powietrza rzeczywisty	-	1,4
Temperatura spalin	K	396
Objętość spalin wilgotnych	m <sub>u</sub> <sup>3</sup> /h	181 906
	m <sup>3</sup> /h	263 864
Prędkość spalin	m/s	13,81
Objętość spalin suchych przy zawartości 6% tlenu	m <sub>u</sub> <sup>3</sup> /h	155 942

b) Podstawowe dane techniczne kotłów OP-230 Nr 7 i OP-230 Nr 8:

Parametr	jednostka	paliwo
		węgiel kamienny
Trwała maksymalna wydajność cieplna	Mg/h	230
	MW	165,0
Trwała maksymalna wydajność cieplna doprowadzona w paliwie	MW <sub>t</sub>	185,4
Temperatura wody zasilającej	°C	158
Temperatura pary	°C	535
Sprawność kotła	%	89
Temperatura powietrza podgrzanego	°C	350
Temperatura spalin na wylocie z kotła	°C	do 140
Rok produkcji kotła OP-230 Nr 7	-	1981
Rok produkcji kotła OP-230 Nr 8	-	1991

c) Urządzenia ochronne

➤ Instalacja redukcji NO<sub>x</sub>

W kotłach OFB-105 Nr 5 i OFB-105 Nr 6 zastosowano instalację do redukcji NO<sub>x</sub> metodą selektywnej niekatalitycznej redukcji NO<sub>x</sub>-SNCR, natomiast w kotłach OP-230 Nr 7 i OP-230 Nr 8 metodą selektywnej katalitycznej redukcji NO<sub>x</sub>-SCR.

Ponadto kotły OP-230 Nr 7 i OP-230 Nr 8 wyposażone są w palniki niskoemisyjne do redukcji tlenków azotu o poniższych parametrach:

- OP-230 Nr 7 – typ wirowy z wewnętrzną separacją pyłu, naścienne, 8 szt., o mocy cieplnej po 30 MW<sub>t</sub>,
- OP-230 Nr 8 – typ wirowy, naścienne, 4 szt., typ strumieniowy 2 szt., o mocy cieplnej po 30 MW<sub>t</sub>.

➤ Instalacja odsiarczania spalin

Kotły parowe OP-230 Nr 7 i OP-230 Nr 8 wyposażone są w instalację odsiarczania spalin (IOS), metodą półsuchą, która pozwala na redukcję emisji SO<sub>x</sub> do wartości ≤ 200 mg/Nm<sup>3</sup> (rozumianych jako suma SO<sub>2</sub> + SO<sub>3</sub>) w spalinach suchych przy O<sub>2</sub> = 6% oraz redukcji emisji pyłu do wartości ≤ 20 mg/Nm<sup>3</sup> w spalinach suchych przy O<sub>2</sub> = 6%. Spaliny po procesie odsiarczania emitowane są do powietrza emitorem E2.

Spaliny z kotłów OP-230 Nr 7 i OP-230 Nr 8 w sposób trwały mogą być przetłaczane przez IOS do E2 bez prowadzenia reakcji odsiarczania spalin (pod warunkiem spalania węgla o parametrach pozwalających dotrzymać standard emisyjny SO<sub>2</sub> bez konieczności prowadzenia procesu redukcji). Pracują wówczas tylko filtry workowe, które ograniczają emisję pyłu do <20mg/Nm<sup>3</sup> w spalinach suchych przy O<sub>2</sub> = 6%.

➤ Instalacje odpylania

Elektrofiltry redukujące zanieczyszczenia pyłowe o skuteczności odpylania > 99%.

Typ kotła i numer w ECB		Typ elektrofiltra	skuteczność odpylania [%]
OFB-105	Nr 5	FTA 3x37,5M-120-090-A2-U1-E121-C163	99,73
OFB-105	Nr 6	HKE 2x15(30)-1250/3x4,5x10,6/390	99,81
OP-230	Nr 7	HK 30+1400-3x4,5x12,6-400	99,13
OP-230	Nr 8	EF G 2S x 3F - 144 - 2x18 D x 10 H x 13,5L - 400	99,9

**II. W rozdziale I pkt 2 ppkt 2.2. pppkt 2.2.4 lit. d) otrzymuje brzmienie:**

d) biomasa stanowiąca produkt uboczny w rozumieniu przepisów *ustawy o odpadach*.

Instalacja gospodarki biomasą obejmuje układy techniczne i infrastrukturę przestrzenną do przygotowania i podawania paliwa do kotłów oraz magazynowania biomasy. Instalacja gospodarki biomasą składa się z następujących elementów:

- stanowiska ważenia dostaw biomasy,
- stanowiska poboru próbek i laboratorium,
- placu składowego biomasy wraz z placem manewrowym dla pojazdów dostawców biomasy przetworzonej o granulacji 0-63 mm oraz drzewa litego, powierzchnia placu 15 500 m<sup>2</sup>,
- stacji przyjęcia gotowych zrębków i ich produkcji (układ zrębkowania),
- stacji separacji zrębków,
- magazynu biomasy pochodzenia drzewnego (silosy – 2 szt. o pojemności 4750 m<sup>3</sup> każdy),
- magazynu pośredniego zrębków drzewnych o pojemności 15 000 m<sup>3</sup>,
- taśmociągu, przenośników i wygarniaczy,
- magazynu biomasy agro – dwa silosy o pojemności 1 000 m<sup>3</sup> każdy (jeden na pelet i jeden na zboże),
- zbiornika magazynowego o pojemności 2000 m<sup>3</sup> (zrębki z drewna energetycznego pochodzenia leśnego oraz rolniczego z upraw energetycznych i sadownictwa),
- zasobników przykotłowych kotła K5 o pojemności 100 m<sup>3</sup> i kotła K6 o pojemności 100 m<sup>3</sup>,
- układu dozowania transportu biomasy,
- wag taśmowych na taśmociągach podawania biomasy do kotłów K5 i K6 (5 szt.),
- dróg dojazdowych.

Gotowe zrębki bezpośrednio z transportu lub z układu zrębkowania, po separacji zanieczyszczeń i frakcji ponadwymiarowych, trafiają do magazynu biomasy pochodzenia drzewnego. Służy on do krótkookresowego (maksymalnie 5 dni) magazynowania gotowych zrębków.

Zrębki drzewne rozładowywane są do dołów rozładowczych. Agrobiomasa przeładowywana jest do magazynów biomasy agro. Wszystkie magazyny są połączone systemem zamkniętych przenośników (aby uniemożliwić rozprzestrzenianie się pyłów do środowiska) ze zbiornikiem przykotłowym K6 oraz zbiornikiem przykotłowym K5. Zasilanie kotłów K5 i K6 może odbywać się jednocześnie.

### III. W rozdziale V pkt 1 ppkt 1.2 lit. b) otrzymuje brzmienie:

b) z procesów pomocniczych:

Emitor	Wysokość [m]	Średnica [m]	Źródło	Urządzenia ochronne
AP-1	2	0,13	Agregat prądotwórczy	-
AP-2	2,45	0,11	Agregat prądotwórczy	-
BS	6,5	0,5	Budynek separacji biomasy	cyklofiltr
ICO	1,4	0,10	Instalacja centralnego odkurzania na instalacji biomasy agro	filtrocyklon
OMR	5,0	0,50	Odciąg miejscowy od rębaka	cyklofiltr
OMBP	2,1	0,118	Odpylacz miejscowy budynek-przenośnika	filtr tkaninowy
OMP	1,7	0,25	Odpylacz miejscowy przenośnika biomasy agro	filtr tkaninowy
OZBPP	3,0	0,25	Odpylanie za budynkiem poboru próbek	filtr tkaninowy
RZ-1	14,0	0,5	Rozładunek zrębków	cyklofiltr
RZ-2	14,0	0,5	Rozładunek zrębków	cyklofiltr
RZ-3	14,0	0,5	Rozładunek zrębków	cyklofiltr
SPBL	8,8	0,315	Stacja przesiewu biomasy leśnej	filtr tkaninowy
SRA-1	8,0	0,5	Stacja rozładunku biomasy AGRO	filtr tkaninowy
SRA-2	8,0	0,5	Stacja rozładunku biomasy AGRO	filtr tkaninowy
SRZL-1	8,0	0,4	Stacja rozładunku zrębki leśne	filtr tkaninowy
SRZL-2	8,0	0,4	Stacja rozładunku zrębki leśne	filtr tkaninowy
SRZL-3	8,0	0,4	Stacja rozładunku zrębki leśne	filtr tkaninowy
UOSP	2,8	0,315	Układ odpylania dla stacji przesiewu biomasy	filtr tkaninowy
UOSPK	23,0	0,25	Układ odpylania silosu i podajnika kubełkowego (biomasy)	filtr tkaninowy
UPB-1	9,0	0,25	Układ przenoszenia biomasy do kotłów	filtr tkaninowy
UPB-2	32,0	0,25	Układ przenoszenia biomasy do kotłów	filtr tkaninowy
UPB-3	27,0	0,25	Układ przenoszenia biomasy do kotłów	filtr tkaninowy
UPB-4	27,0	0,25	Układ przenoszenia biomasy do kotłów	filtr tkaninowy
UPB-5	7,0	0,25	Układ przenoszenia biomasy do kotłów	filtr tkaninowy
UPB-6	5,0	0,25	Układ przenoszenia biomasy do kotłów	filtr tkaninowy
ZP-1	38,3	0,323	Zbiornik retencyjny popiołu ze spalania biomasy	filtr tkaninowy
ZP-2	24	0,3	Zbiornik retencyjny popiołu ze spalania biomasy	filtr tkaninowy
Z-B13/14	34,0	0,20	Zbiorniki magazynowe biomasy B13 i B14	filtr tkaninowy
ZW-1	14,4	0,65	Zbiornik wapna	filtr tkaninowy
ZW-2	33,0	0,50	Zbiornik sorbentu	filtr tkaninowy
ZOP	31,7	0,50	Zbiornik produktu poreakcyjny	filtr tkaninowy

### IV. W rozdziale V pkt 1 ppkt 1.3 lit. a) otrzymuje brzmienie:

a) z emitora E2 (praca kotła K7, praca kotła K8 lub jednoczesna praca kotłów K7 i K8)

Zanieczyszczenie	Dopuszczalny poziom emisji BAT-AEL w mg/m <sup>3</sup> suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa) przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
	Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
NO <sub>x</sub>	150	200
SO <sub>2</sub>	130	205
Pył	12	20
NH <sub>3</sub>	10	–
HCl	5*	–
HF	3	–
Hg	4 µg/m <sup>3</sup>	–

\* Górna granica zakresu BAT-AEL 20 mg/Nm<sup>3</sup> m.in. w przypadku gdy średnia zawartość chloru w węglu będzie wynosić minimum 1 000 mg/kg (suchej masy).

W przypadku awarii IOS spaliny pochodzące z kotłów K7 i K8 odprowadzane są emitorem E3 (oddzielnym przewodem rozruchowym).

#### V. W rozdziale V pkt 1 ppkt 1.3 lit. b) otrzymuje brzmienie:

b) z emitora E3 (praca kotła K5, praca kotła K6 lub jednoczesna praca kotłów K5 i K6)

Zanieczyszczenie	Dopuszczalny poziom emisji BAT-AEL w mg/m <sup>3</sup> suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych (temperatura 273 K, ciśnienie 101,3 kPa) przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	
	Wartości średnioroczne	Wartości średniodobowe
NO <sub>x</sub>	160	200
SO <sub>2</sub>	50*	85**
Pył	10	16
NH <sub>3</sub>	15	–
HCl	5	12
HF	<1	–
Hg	5 µg/m <sup>3</sup>	–

\* W przypadku gdy średnia zawartość siarki w biomase wynosi wagowo minimum 0,1% (suchej masy) dopuszczalny poziom BAT-AEL wynosi 100 mg/Nm<sup>3</sup>.

\*\* W przypadku gdy średnia zawartość siarki w biomase wynosi wagowo minimum 0,1% (suchej masy) dopuszczalny poziom BAT-AEL wynosi 215 mg/Nm<sup>3</sup>.

#### VI. W rozdziale V pkt 1 ppkt 1.3 lit. d) otrzymuje brzmienie:

d) z emitatorów źródeł pomocniczych:

Emitor	Nazwa zanieczyszczenia	Emisja[kg/h]
AP-1	Dwutlenek siarki	0,1228
	Tlenki azotu	0,1075
	Pył ogółem	0,0031
AP-2	Dwutlenek siarki	0,2924
	Tlenki azotu	0,2559
	Pył ogółem	0,0073

<b>BS</b>	Pył ogółem	0,15
<b>ICO</b>	Pył ogółem	0,00066
<b>OMR</b>	Pył ogółem	0,12
<b>OMBP</b>	Pył ogółem	0,016
<b>OMP</b>	Pył ogółem	0,025
<b>OZBPP</b>	Pył ogółem	0,025
<b>RZ-1</b>	Pył ogółem	0,2
<b>RZ-2</b>	Pył ogółem	0,2
<b>RZ-3</b>	Pył ogółem	0,2
<b>SPBL</b>	Pył ogółem	0,045
<b>SRA-1</b>	Pył ogółem	0,1
<b>SRA-2</b>	Pył ogółem	0,1
<b>SRZL-1</b>	Pył ogółem	0,1
<b>SRZL-2</b>	Pył ogółem	0,1
<b>SRZL-3</b>	Pył ogółem	0,1
<b>UOSP</b>	Pył ogółem	0,04
<b>UOSPK</b>	Pył ogółem	0,025
<b>IIPB-1</b>	Pył ogółem	0,025
<b>UPB-2</b>	Pył ogółem	0,025
<b>UPB-3</b>	Pył ogółem	0,025
<b>IIPB-4</b>	Pył ogółem	0,025
<b>UPB-5</b>	Pył ogółem	0,025
<b>HPB-6</b>	Pył ogółem	0,025
<b>ZP-1</b>	Pył ogółem	0,129
<b>ZP-2</b>	Pył ogółem	0,054
<b>Z-B13/14</b>	Pył ogółem	0,005
<b>ZW-1</b>	Pył ogółem	0,104
<b>ZW-2</b>	Pył ogółem	0,025
<b>ZOP</b>	Pył ogółem	0,00009

**VII. W rozdziale V pkt 1 ppkt 1.3 lit. f) otrzymuje brzmienie:**

- f) z jednostki organizacyjnej z emitorów źródeł pomocniczych (ładunki zanieczyszczeń)

<b>Substancja zanieczyszczająca</b>	<b>Dopuszczalna ilość substancji zanieczyszczających [Mg/rok]</b>
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	0,026
Dwutlenek siarki	0,025
Pył	6,4256

**VIII. W rozdziale V pkt 2 ppkt 2.1 otrzymuje brzmienie:**

**2.1 Główne źródła hałasu**

Lp.	Źródło hałasu	Poziom mocy akustycznej $L_{WA}$ /poziom dźwięku wewnątrz pomieszczenia $L_A$ pojedynczego źródła [dB]	Czas pracy	
			Pora dnia	Pora nocy
1.	Budynek maszynowni – ściana północna – Z1	$L_{WA} = 101$	16	8
2.	Budynek maszynowni – wentylatory dachowe (jednocześnie może pracować 16 wentylatorów) – Z2 ÷ Z36	$L_{WA} = 90 \div 93$	16	8
3.	Czerpnie powietrza do kotła K5 – Z37 ÷ Z38	$L_{WA} = 89$	16	8
4.	Czerpnie powietrza do kotła K6 – Z39 ÷ Z40	$L_{WA} = 89$	16	8
5.	Czerpnie powietrza do kotła K7 – Z41 ÷ Z42	$L_{WA} = 82$	16	8
6.	Czerpnie powietrza do kotła K8 – Z43 ÷ Z44	$L_{WA} = 82$	16	8
7.	Transformatory blokowe – Z45 ÷ Z48	$L_{WA} = 90$	16	8
8.	Transformatory na stacji elektroenergetycznej – Z49 ÷ Z52	$L_{WA} = 90$	16	8
9.	Silnik wentylatora UOC – Z53	$L_{WA} = 90$	16	8
10.	Wylot emitora E2 – Z54	$L_{WA} = 95$	16	8
11.	Wylot emitora E3 – Z55	$L_{WA} = 97$	16	8
12.	Mieszadło akceleratora – Z56	$L_{WA} = 80$	16	8
13.	Filtr workowy akceleratora – Z57	$L_{WA} = 75$	16	8
14.	Chłodnia wody ruchowej silniki wentylatorów – Z58 ÷ Z59	$L_{WA} = 90$	16	8
15.	Chłodnia wody ruchowej – dyfuzory – Z60 ÷ Z61	$L_{WA} = 85$	16	8
16.	Chłodnia wody ruchowej - okno wlotowe – Z62 ÷ Z63	$L_{WA} = 100$	16	8
17.	Chłodnia wentylatorowa mokra silniki wentylatorów – Z64 ÷ Z66	$L_{WA} = 90$	16	8
18.	Chłodnia wentylatorowa mokra – dyfuzory – Z67 ÷ Z69	$L_{WA} = 94$	16	8
19.	Chłodnia wentylatorowa mokra – okno wlotowe – Z70 ÷ Z71	$L_{WA} = 106$	16	8
20.	Wentylator spalin kotła nr 5 – Z72 ÷ Z73	$L_{WA} = 100$	16	8
21.	Wentylator spalin kotła nr 6 – Z74 ÷ Z75	$L_{WA} = 100$	16	8
22.	Wentylator spalin kotła nr 7 – Z76 ÷ Z77	$L_{WA} = 105$	16	8
23.	Wentylator spalin kotła nr 8 – Z78 ÷ Z79	$L_{WA} = 100$	16	8
24.	Silnik wentylatora na zbiorniku popiołu nr 1 – Z80	$L_{WA} = 88$	16	8
25.	Silnik wentylatora na zbiorniku popiołu nr 2 – Z81	$L_{WA} = 86$	16	8
26.	Pompownia wody technologicznej – elewacja wschodnia – Z82	$L_{WA} = 80$	16	8

27.	Pompownia wody technologicznej – elewacja zachodnia – Z83	$L_{WA} = 102$	16	8
28.	Sprężarkownia – czerpnia powietrza w elewacji wschodniej – Z84	$L_{WA} = 85$	16	8
29.	Sprężarkownia – czerpnie na dachu budynku – Z85	$L_{WA} = 92$	16	8
30.	Wywrotnica – brama wjazdowa i wyjazdowa – Z86 ÷ Z87	$L_{WA} = 83$	16	0
31.	Silniki przy próbopobierni biomasy agro – Z88	$L_{WA} = 90$	16	0
32.	Przesyp z podajnika biomasy z magazynu na taśmociąg do kotła – Z89	$L_{WA} = 90$	16	0
33.	Silnik wentylatora wraz z przesypem na taśmociągu z magazynu biomasy leśnej – Z90	$L_{WA} = 90$	16	0
34.	Odpylnia na rozładunku agro – Z91 ÷ Z92	$L_{WA} = 90$	16	0
35.	Silnik na zbiornikach biomasy agro – Z93	$L_{WA} = 80$	16	0
36.	Odpylnia na zbiornikach biomasy agro – Z94	$L_{WA} = 90$	16	0
37.	Silniki na silosie wierzby – Z95	$L_{WA} = 90$	16	0
38.	Silnik na podajniku korbkowym biomasy leśnej – Z96	$L_{WA} = 80$	16	0
39.	Przesyp na podajniku korbkowym biomasy leśnej – Z97	$L_{WA} = 104,5$	16	0
40.	Odpylnie na rozładunku biomasy leśnej – Z98 ÷ Z100	$L_{WA} = 95$	16	0
41.	Przykotłowa instalacja podawania biomasy – Z101	$L_{WA} = 90$	16	0
42.	Podajnik biomasy leśnej – Z102	$L_{WA} = 70$	16	0
43.	Podajnik korbkowy na silosach nr 1 i 2 – Z103	$L_{WA} = 70$	16	0
44.	Przełożenie korbkowe na silosie agro – Z104	$L_{WA} = 80$	16	0
45.	Przełożenie spod zbiorników agro – Z105	$L_{WA} = 70$	16	8
46.	Ciąg przełożeniów biomasy do kotłowni – Z106 ÷ Z109	$L_{WA} = 60$	16	0
47.	Zwałowarka – Z110	$L_{WA} = 90$	16	0
48.	Spychacz na placu węglowym – Z111	$L_{WA} = 90$	16	0
49.	Taśmociąg węgla na placu węglowym – Z112	$L_{WA} = 70$	16	8
50.	Wentylator wspomagający IOS – Z113	$L_{WA} = 99,5$	16	8
51.	Wentylatory na zbiornikach sorbentu i PPR-u – Z114 ÷ Z115	$L_{WA} = 70$	16	8
52.	Wyrzut powietrza z pomieszczenia sprężarek – Z116	$L_{WA} = 83$	16	8
53.	Wentylator powietrza uszczelniającego – Z117 ÷ Z119	$L_{WA} = 92,3/90,7/91/2$	16	8
54.	Budynek główny EC kotłownia K5/K6 – poziom 0 -14 m (Izolacyjność akustyczna ścian: 20 dB) – Z120	$L_A = 77$	16	8
55.	Budynek główny EC kotłownia K5/K6 – poziom powyżej 14 m (Izolacyjność akustyczna ścian i dachu: 20 dB) – Z121	$L_A = 75$	16	8
56.	Budynek główny EC kotłownia K7/K8 (Izolacyjność akustyczna ścian i dachu: 20 dB) – Z122	$L_A = 80$	16	8



57.	Budynek główny IOS – poziom strzepywaczy (Izolacyjność akustyczna ścian i dachu: 18 db) – Z123	$L_A = 78$	16	8
58.	Budynek Główny IOS (Izolacyjność akustyczna ścian i dachu: 28 dB) – Z124	$L_A = 70-85$	16	8
59.	Urządzenia wentylacyjne w ścianie budynku głównego IOS – Z125	$L_{WA} = 85$	16	8
60.	Pomieszczenie pod zbiornikiem PPR –u (Izolacyjność akustyczna ścian i dachu: 18 dB) – Z126	$L_A = 78$	16	8
61.	Pomieszczenie pod zbiornikiem sorbentu (Izolacyjność akustyczna ścian i dachu: 18 db) – Z127	$L_A = 78$	16	8
62.	Kanały spalin za IOS – Z128	$L_{WA} = 93$	16	8
63.	Kanały spalin przed IOS – Z129	$L_{WA} = 92$	16	8
64.	Agregat prądotwórczy nr 1 (AP-1) ( $L_{WA} = 97$ dB, praca 30 min. jedynie w porze dnia) – Z130	$L_{WAeq} = 85$	0,5	0
65.	Agregat prądotwórczy nr 2 (AP-2) ( $L_{WA} = 107,4$ dB, praca 30 min. jedynie w porze dnia) – Z131	$L_{WAeq} = 95,4$	0,5	0

## IX. W rozdziale VI pkt 2 otrzymuje brzmienie:

### 2. Przerwy w zasilaniu energią elektryczną.

Podczas przerw w dostawie energii elektrycznej uruchamiany jest agregat prądotwórczy AP-1 i/lub AP-2, o następujących parametrach jednostkowych:

Agregat prądotwórczy AP-1	
moc znamionowa	174 kW (moc znamionowa silnika)
rodzaj paliwa	olej napędowy
zużycie oleju	2,263 Mg/rok
czas pracy	82 h/rok

W ramach normalnej eksploatacji urządzenie jest uruchamiane w celu przeprowadzenia prac serwisowych. Przewiduje się poniższy czas pracy agregatu prądotwórczego:

- a) 22 godziny na rok - bez obciążenia (prace serwisowe),
- b) 60 godzin na rok - z obciążeniem (produkcja prądu).

Podczas pracy agregatu prądotwórczego emisja zanieczyszczeń następuje emitorem AP-1.

Agregat prądotwórczy AP-2	
moc znamionowa	277 kW (moc znamionowa silnika – 320 kW)

rodzaj paliwa	olej napędowy
zużycie oleju	5,6126 Mg/rok
czas pracy	82 h/rok

W ramach normalnej eksploatacji urządzenie jest uruchamiane w celu przeprowadzenia prac serwisowych. Przewiduje się poniższy czas pracy agregatu prądotwórczego:

- a) 22 godziny na rok – z obciążeniem 25% (prace serwisowe),
- b) 60 godzin na rok – z obciążeniem 100% (produkcja prądu).

Podczas pracy agregatu prądotwórczego emisja zanieczyszczeń następuje emitorem AP-2.

## **X. Rozdział XVI otrzymuje brzmienie:**

### **XVI. Wymagania wynikające z warunków ochrony przeciwpożarowej instalacji, obiektu budowlanego lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów.**

ENEA Ciepło Sp. z o.o. zobowiązana jest do przestrzegania przepisów obowiązujących i wynikających z warunków ochrony przeciwpożarowej oraz BHP zgodnie z warunkami, które zostały określone w operacie przeciwpożarowym opracowanym w październiku 2023 r. przez rzeczoznawcę ds. zabezpieczeń przeciwpożarowych, uzgodnionym z Komendantem Miejskim Państwowej Straży Pożarnej w Białymstoku postanowieniem z dnia 13 listopada 2023 r. (znak: MZ.5260.51.2023.PO) oraz zatwierdzonym postanowieniem Komendanta Miejskiego Państwowej Straży Pożarnej w Białymstoku z dnia 5 kwietnia 2024 r. (znak: MZ.5260.8.2024.PO). Operat przeciwpożarowy swym zakresem obejmuje obiekty magazynowe znajdujące się na terenie przedmiotowego zakładu, przeznaczone do magazynowania odpadów.

Wymagania wynikające z warunków ochrony przeciwpożarowej instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW wraz z urządzeniami pomocniczymi zlokalizowanej w Białymstoku przy ul. Gen. Władysława Andersa 15, na terenie której Wnioskodawca prowadzi działalność w zakresie magazynowania odpadów powstających w wyniku wytwarzania dotyczą:

- 1) przestrzegania przeciwpożarowych wymagań techniczno-budowlanych, instalacyjnych i technologicznych,
- 2) wyposażenia budynku i terenu zakładu w wymagane urządzenia przeciwpożarowe (m.in. hydranty wewnętrzne, instalację gaśniczą zraszaczową wodną oraz parową, instalację sygnalizacji pożaru, instalację gaśniczą gazową, system detekcji wodoru, klapy pożarowe i oddymiające, system gaśniczy mgłowy),
- 3) zapewnienia osobom przebywającym na terenie zakładu możliwości ewakuacji w bezpieczne miejsce na zewnątrz budynku lub ich uratowania w inny sposób,
- 4) przygotowania i utrzymania w należyтым stanie budynku do prowadzenia akcji ratowniczej,
- 5) poddawania sprzętu przeciwpożarowego okresowym przeglądom i konserwacji,
- 6) zapoznania pracowników z przepisami przeciwpożarowymi,

- 7) ustalenia sposobów postępowania na wypadek powstania pożaru,
- 8) poddawania wewnętrznych instalacji okresowym przeglądom i kontrolom,
- 9) przestrzegania, aby nie przekroczono maksymalnych wartości obciążenia ogniowego wskazanych w operacie przeciwpożarowym.

**W pozostałym zakresie decyzję Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 15 października 2021 r. (znak: DOS-II.7222.1.30.2019), zmienioną decyzjami Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 9 stycznia 2023 r. (znak: DOS-VI.7222.1.21.2023) oraz z dnia 25 czerwca 2024 r. (znak: DOS-VI.7222.1.58.2023.MK), pozostawiam bez zmian.**

## **UZASADNIENIE**

ENEA Ciepło Sp. z o.o., działająca przez pełnomocnika, pismem z dnia 11 lipca 2024 r. (znak: BS/65/2024) zwróciła się do Marszałka Województwa Podlaskiego z wnioskiem o zmianę decyzji Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 15 października 2021 r. (znak: DOS-II.7222.1.30.2019), zmienionej decyzjami Marszałka Województwa Podlaskiego z dnia 9 stycznia 2023 r. (znak: DOS-VI.7222.1.21.2023) oraz z dnia 25 czerwca 2024 r. (znak: DOS-VI.7222.1.58.2023.MK) – pozwolenia zintegrowanego na eksploatację instalacji do energetycznego spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MW wraz z urządzeniami pomocniczymi zlokalizowanej w Białymstoku przy ul. Gen. Władysława Andersa 15.

Do wniosku załączono wymaganą dokumentację, udzielone pełnomocnictwo oraz potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia i udzielone pełnomocnictwo.

Konieczność dokonania zmiany ww. decyzji wynika z potrzeby umożliwienia eksploatacji nowego agregatu prądotwórczego (AP-2), dokonania zmiany z procesie technologicznym w zakresie sposobu zasilania turbozespołu kondensacyjnego TZ4, skorygowania jednostki, w której wyrażana jest dopuszczalna emisja rtęci, zweryfikowania zapisów decyzji w zakresie ilości źródeł hałasu zainstalowanych na terenie instalacji, a także możliwości wykorzystywania zbiornika magazynowego dla biomasy rolniczej i leśnej. Zmiany w instalacji objęte wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego nie spowodują istotnej zmiany w funkcjonowaniu instalacji, ponieważ nie spowodują wzrostu wydajności instalacji oraz nie spowodują wzrostu emisji substancji lub energii do środowiska. Stąd zmiany pozwolenia zintegrowanego dokonano w trybie art. 192 *ustawy Poś* w związku z art. 163 *Kpa*, który stanowi, że organ może 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. Zgromadzony materiał dowodowy w przedmiotowym postępowaniu wskazuje, iż zmiana pozwolenia nie wynika z istotnej zmiany instalacji i nie wymaga przeprowadzenia postępowania z udziałem społeczeństwa.

W toku prowadzonego postępowania organ, na podstawie art. 64 § 2 *ustawy Kpa*, pismem z dnia 18 lipca br. wezwał pełnomocnika prowadzącego instalację do usunięcia braków formalnych wniosku poprzez przedłożenie oryginału zaświadczenia, o którym mowa w art. 184 ust. 4 pkt 7 lit. a *ustawy Poś* i przedłożenie aktualnego stanu jakości powietrza zgodnie z art. 221 ust. 1 pkt 5 *ustawy Poś* oraz wykonanie na jego podstawie obliczeń stanu jakości powietrza, z uwzględnieniem metodyk modelowania wraz z graficznym

przedstawieniem tych wyników. Stosowne uzupełnienie wniosku przedłożono w dniu 6 września br.

Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania się substancji zanieczyszczających w powietrzu wynika, iż ich emisja nie powoduje przekroczenia wartości odniesienia określonych w *rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) poza terenem, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny. Przy dotrzymaniu wielkości i warunków emisji orzeczonych niniejszą decyzją, spełnione zostaną wymogi dotyczące dotrzymywania dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określonych w *rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. z 2012 r. poz. 845). Stąd też wielkość dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń określono zgodnie z propozycją Wnioskodawcy zawartą w dokumentacji.

Użytkowanie instalacji zgodnie z warunkami niniejszej decyzji nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach objętych ochroną przed hałasem określonych w *rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku* (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Stąd też biorąc pod uwagę, iż przedłożony wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego wraz z uzupełnieniem jest zgodny z obowiązującymi przepisami z zakresu ochrony środowiska organ orzekł, jak w sentencji.

## **POUCZENIE**

Przypominam o obowiązku:

1. Prowadzenia ciągłych i okresowych pomiarów emisji do powietrza. Zakres oraz metodyki referencyjne, a także częstotliwość prowadzenia tych pomiarów zostały określone w *rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1706).
2. Prowadzenia okresowych pomiarów hałasu w środowisku. Zakres oraz metodyki referencyjne, a także częstotliwość prowadzenia tych pomiarów zostały określone w rozporządzeniu, o którym mowa w pkt 1 pouczenia.
3. Przeprowadzania pomiarów ilości i jakości ścieków zgodnie z *rozporządzeniem Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych* (Dz. U. z 2019 r. poz. 1311).
4. Przekazywania wyników pomiarów Marszałkowi Województwa Podlaskiego oraz Podlaskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w zakresie, sposobie i terminach określonych w *rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 15 grudnia 2020 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych zbieranych w wyniku monitorowania procesów technologicznych oraz terminów i sposobów prezentacji* (Dz. U. z 2020 r. poz. 2405).

5. Przekazywania Marszałkowi Województwa Podlaskiego oraz Podlaskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska wyników pomiarów ilości pobieranych wód podziemnych, zgodnie z art. 304 *ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne* (Dz. U. z 2024 r. poz. 1087 ze zm.) w formie określonej w *rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 20 stycznia 2020 r. w sprawie formy i układu przekazywanych wyników pomiarów ilości pobranych wód podziemnych i wód powierzchniowych oraz ilości i jakości ścieków wprowadzanych do wód lub do ziemi* (Dz. U. z 2020 r. poz. 144).
6. Ewidencjonowania i przechowywania wyników przeprowadzonych pomiarów przez okres 5 lat od zakończenia roku kalendarzowego, którego dotyczą.
7. Ustalania we własnym zakresie wysokości należnej opłaty, według stawek obowiązujących w okresie, w którym korzystanie ze środowiska miało miejsce oraz wnoszenia bez wezwania należnej opłaty za wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza do dnia 31 marca każdego roku za poprzedni rok kalendarzowy, na rachunek Urzędu Marszałkowskiego Województwa Podlaskiego (w przypadku, gdy wyliczona opłata za rok przekroczy 800 zł) w myśl art. 275, art. 284 oraz 289 ust. 1 *ustawy Poś.*
8. Przedkładania Marszałkowi Województwa Podlaskiego wykazu zawierającego informacje i dane o zakresie korzystania ze środowiska oraz wysokości należnych opłat zgodnie z aktualnie obowiązującym *rozporządzeniem w sprawie wykazów zawierających informacje i dane o zakresie korzystania ze środowiska oraz o wysokości należnych opłat* w terminie do 31 marca za poprzedni rok kalendarzowy, w przypadku gdy roczna wysokość opłaty przekracza 100 zł.
9. Sporządzania i wprowadzania raportu do Krajowej bazy o emisjach gazów cieplarnianych i innych substancji w terminie do końca lutego każdego roku, zawierającego dane dotyczące poprzedniego roku kalendarzowego zgodnie z art. 7 *ustawy z dnia 17 lipca 2009 r. o systemie zarządzania emisjami gazów cieplarnianych i innych substancji* (Dz. U. z 2022 r. poz. 673 ze zm.).
10. Sporządzania i przedkładania sprawozdania na potrzeby Krajowego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń zgodnie z wymogami *rozporządzenia (WE) Nr 166/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 stycznia 2006 r. w sprawie ustanowienia Europejskiego Rejestru Uwalniania i Transferu Zanieczyszczeń i zmieniające dyrektywę Rady 91/689/EWG i 96/61/WE* (Dz. U. UE. L. z 2006 r. Nr 33, str. 1 ze zm.) w przypadku przekroczenia obowiązujących wartości progowych dla uwolnień i transferów zanieczyszczeń określonych w ww. rozporządzeniu, zgodnie z art. 236b ust. 1 *ustawy Poś.*
11. Prowadzenia jakościowej i ilościowej ewidencji wytwarzanych odpadów oraz sporządzania i przedkładania Marszałkowi Województwa Podlaskiego rocznego sprawozdania o wytwarzanych odpadach i o gospodarowaniu odpadami zgodnie z art. 75 i 76 *ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 ze zm.), za pośrednictwem indywidualnego konta w Bazie danych o produktach i opakowaniach oraz o gospodarce odpadami w systemie elektronicznym BDO.

Niniejsze pozwolenie stosownie do art. 194 *ustawy Poś* podlega cofnięciu lub ograniczeniu bez odszkodowania, jeżeli instalacja nie jest należycie eksploatowana, przez

co stwarza zagrożenie pogorszenia stanu środowiska w znacznych rozmiarach lub zagrożenie życia lub zdrowia ludzi.

Dane o wniosku i niniejszej decyzji zostały włączone do publicznie dostępnego wykazu danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie na podstawie art. 21 ust. 2 pkt 23 lit. k 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. z 2024 r. poz. 1112).


Zgodnie z art. 25 ust. 1 pkt 4 lit. a ww. ustawy niniejsza decyzja została udostępniona w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Marszałkowskiego Województwa Podlaskiego w Białymstoku.

Od niniejszej decyzji służy Stronie, z mocy art. 127, 127a i 129 § 1 i 2 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, w związku z art. 377a ustawy Prawo ochrony środowiska, prawo wniesienia odwołania do Ministra Klimatu i Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Podlaskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia tutejszemu organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z pkt 40 i 46 części III oraz częścią IV załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 2111) za zmianę niniejszej decyzji uiszczono opłatę skarbową w wysokości 1005,50 zł wpłaconą dnia 3 lipca 2024 r. oraz za udzielone pełnomocnictwo w wysokości 17,00 zł wpłaconą dnia 3 lipca 2024 r. na konto Urzędu Miejskiego w Białymstoku Departament Finansów Miasta Bank Pekao S.A. Nr 26 1240 5211 1111 0010 3553 3132.

z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA  
Anna Krysztopik  
Dyrektor  
Departamentu Ochrony Środowiska  
*/podpisano elektronicznie/*

**Otrzymuje:**

 Pełnomocnik ENEA Ciepło Sp. z o.o.  
ul. Gen. Wł. Andersa 15, 15-124 Białystok

**Do wiadomości:**

1. Minister Klimatu i Środowiska (email: [pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl](mailto:pozwolenia.zintegrowane@klimat.gov.pl))
2. Podlaski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Białymstoku (e-PUAP)