

OS.6222.3.2022.JP

DECYZJA

Na podstawie art. 104 i art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2022 r. poz. 2000) w związku z art. 201 ust. 1, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku ECO Malbork Sp. z o.o. z siedzibą ul. Sikorskiego 39A, 82-200 Malbork nr NL/02/2320-0016/00001/22 z dnia 07.06.2022 r. (data wpływu: 08.06.2022 r.) uzupełnionego pismem nr NL/02/2320-0016/00004/22 z dnia 19.09.2022 r. (data wpływu: 19.09.2022 r.) w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego nr OS.6222.3.2017.JP z dnia 31.07.2017 r. (tekst ujednolicony) ze zmianami: decyzja nr OS.6222.3.2018.JP z dnia 28.01.2019 r. i nr OS.6222.1.2020.JP z dnia 04.09.2020 r. dla instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy kotłowni 62,08 MW położonej w Malborku, przy ul. Piaskowej 1,

orzeka się:

I. Zmienia się decyzję Starosty Malborskiego nr OS.6222.3.2017.JP z dnia 31.07.2017 r. (tekst ujednolicony z późniejszymi zmianami: decyzja nr OS.6222.3.2018.JP z dnia 28.01.2019 r. i nr OS.6222.1.2020.JP z dnia 04.09.2020 r.) udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla ECO Malbork Sp. z o.o. z siedzibą ul. Sikorskiego 39A, 82-200 Malbork dla instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy kotłowni 62,08 MW położonej w Malborku, przy ul. Piaskowej 1, w następujący sposób:

1) Punkt I orzeczenia decyzji otrzymuje brzmienie:

Działalność prowadzona z wykorzystaniem ww. instalacji obejmuje produkcję energii cieplnej. Surowcem podstawowym jest miał węgla kamiennego z możliwością spalania w kotłach mieszanki miału węglowego z biomasą, która nie jest klasyfikowana jako odpad.

2) Punkt II.2 orzeczenia decyzji otrzymuje brzmienie:

2. Charakterystyka techniczna i stosowane technologie**2.1 Przygotowanie wody**

Odżelazianie - Stacja wstępnego odżelaziania

– odżelaziacz ciśnieniowy

Zespół urządzeń do demineralizacji wody:

– stacja wstępnego filtrowania (filtry z wymiennymi wkładami - 2 szt.)

– filtr węglowy z głowicą sterującą - 1 kpl,

– zbiornik pośredni,

– pompa zasilająca,

– stacja dozująca antyskalant,

– kompaktowe urządzenie odwróconej osmozy VEOLIA,

– stacja dozująca ług sodowy (NaOH),

– zbiornik wody zdemineralizowanej,

– zespół pomp przenoszących wodę zdemineralizowaną do próżniowego odgazowywacza termicznego

Stacja odgazowania próżniowego:

– podwójny filtr tkaninowy,

– podgrzewacz płytowy z zaworem termostatycznym bezpośredniego działania,

– zespół pomp próżniowych i pomp chłodzących.

Stacja dozowania Hydraminy OX:

- zbiornik,
- pompa dozująca.

Neutralizacja ścieków:

- zbiornik podziemny 3 – komorowy.

2.2 Przygotowanie paliwa i nawęglanie kotłów

Instalacja nawęglania

- waga wozowa,
- plac składowy węgla 12 000 m², betonowy, skanalizowany, ogrodzony murem betonowym,
- ładowarki - 2 szt.,
- spychacz do budowania pryzm i załadunku węgla do kosza zasypowego,
- przenośnik taśmowy - zasypowy,
- przesiewacz,
- przenośnik taśmowy odsiewu,
- kosz zasypowy,
- przenośnik wannowy elektromagnetyczny,
- przenośnik taśmowy główny,
- cztery leje zasypowe (bunkry) o pojemności 60 Mg, w dolnej części wyposażone w zasuwę prętowe.

Magazyn paliw stałych

Wybetonowany i oświetlony plac składowy o powierzchni 12 000 m², ogrodzony murem z betonowych prefabrykatów o wysokości h = 4 m. Dla odprowadzenia wód deszczowych plac posiada spadek w kierunku studzienki deszczowej.

Kotły są nawęglane za pomocą przenośnika taśmowego ze skrzynią zasypową, przesiewacza wibracyjnego, z niewywagą mimośrodową, przenośnika taśmowego odsiewu.

Opał przemieszcza się do zsyphu węgla z wibracyjnym, elektromagnetycznym, przenośnikiem wannowym i za pomocą głównego przenośnika taśmowego poziomo pochyłego oraz wagi taśmociągowej tensometrycznej i wózka zsykowego przenosi się z przenośnika taśmowego do zasobników przykotłowych, w dolnej części wyposażonych w zasuwę prętowe.

2.3 Spalanie paliwa w paleniskach kotłów - przejęcie ciepła przez wodę technologiczną

Kotły opłomkowe typu WR10 - 1szt. (K3) o mocy nominalnej 11,63 MW, WR10 - 1 szt. (K2) o mocy nominalnej/maksymalnej 8,6/12,19 MW, WR10-M - 2 szt. (K1,K4) o mocy nominalnej/maksymalnej 11,63/14,5 MW każdy, produkcji SEFAKO Sędziszów, wyposażone w:

- podgrzewacze wody poziome z regulatorami przepływu - 2 szt.,
- podgrzewacze wody pionowe (III ciąg) z regulatorami przepływu - 2 szt.,
- ruszty mechaniczne, taśmowe - 4 szt.,
- bębnowe podajniki węgla z regulacją wydajności - 4 szt.,
- wentylator wyciągowy - 4 szt.,
- wentylator powietrza podmuchowego - 4 szt.,
- wentylator podmuchu wtórnego - 4 szt.,
- wentylator recyrkulacji - 2 szt.,
- leje zsykowe żużlu i przesypu.

Tabela 1. Charakterystyka techniczna kotłów WR10

Parametry techniczne	Kocioł WR10-M K1 Nr fabr.1031327 Nr rej. 22-06-03562	Kocioł WR10-M K2 Nr fabr. 1031328 Nr rej. 22-06-03563	Kocioł WR10 K3 Nr fabr.1031329 Nr re.l. 22-06-03565	Kocioł WR10-M K4 Nr fabr. 1031330 Nr rej. 22-06-03564
Moc nominalna (znamionowa) MW	14,5	12,19	11,63	14,5
Sprawność ciepła (η_k): %	86	86	82	86
Nominalna moc cieplna MW	16,86	14,18	14,18	16,86
Temperatura spalin za kotłem (w przekroju pomiarowym) °C	113	113	113	113
Rodzaj rusztu	mechaniczny-typu: RTWC-2,5 x 7,2 (m)	mechaniczny-typu: RTWC-2,5 x 7,2 (m)	mechaniczny-typu: Rtw-2,5 x 6,0 (m)	mechaniczny-typu: RTWC-2,5 x 7,2 (m)
Pojemność wodna m ³	11,0	10,46	5,95	11,0
Powierzchnia ogrzewalna	774	834	740	774
Ilość stref podmuchowych	6	7	7	6
Wentylator wyciągowy	ZWPSS-63/1,8/NAP-4 Q = 45 000 Nm ³ /h N = 75kW n = 1 482 min ⁻¹	WPSS-71/1,6 RDO 270 Q = 52920Nm ³ /h N = 75 kW n = 1 460min ⁻¹	WPW Ds. 55/1 Q = 24 000 Nm ³ /h N = 55 kW n = 1 450 min ⁻¹	ZWPSS-63/1,8/NAP-4 Q = 45 000 Nm ³ /h N = 75 kW n = 1 482 min ⁻¹
Wentylator podmuchu	WVVOAx -63 Q = 27 180 Nm ³ /h N = 22,0 kW n = 1 465 min ⁻¹	ZVVOAX- 63/1,1 RDO Q = 28260 Nm ³ /h N = 30 kW n = 1 475min ⁻¹	WVVOAx 63 Q = 21 600 Nm ³ /h N = 18,5 kW n = 1 465 min ⁻¹	WVVOAx -63 Q = 27 180 Nm ³ /h N = 22,0 kW n = 1 465 min ⁻¹
Wentylator podmuchu wtórnego	WP-25/0,75 Q = 2 700 Nm ³ /h N = 5,5 kW n = 2 910 min ⁻¹	ZWP-25T/075 RDO Q = 2 160 Nm ³ /h N = 5,5 kW n = 2 920 min ⁻¹	WP-25 Q = 2 500 Nm ³ /h N = 7,5 kW n = 2 920 min ⁻¹	WP-25/0,75 Q = 2 700 Nm ³ /h N = 5,5 kW n = 2 910 min ⁻¹
Wentylator recyrkulacji spalin	WP-25/1,0 Q = 3 600 Nm ³ /h N = 7,5 kW n = 2 910 min ⁻¹	-	-	WP-25/1,0 Q = 3 600 Nm ³ /h N = 7,5 kW n = 2 910 min ⁻¹
Unos części lotnych %	30	30	30	30
Typ urządzeń odpylających	Multicyklon poziomy 1 szt. Multicyklon pionowy Lurgii 6/5 NZ 2 szt. Filtr workowy typu DFN 383-3,2/2,0/2,3/80 o pow. 383 m ²	Multicyklon poziomy 1 szt. Multicyklon pionowy Lurgii 6/5 NZ 2 szt. Filtr workowy LHS typ JDR-12-05 o pow. 560 m ²	Multicyklon poziomy 1 szt. Multicyklon pionowy Lurgii 6/5 NZ 2 szt. Filtr workowy LHS typ JDR-12-05 o pow. 280 m ²	Multicyklon poziomy 1 szt. Multicyklon pionowy Lurgii 6/5 NZ 2 szt. Filtr workowy typu DFN 383-3,2/2,0/2,3/80 o pow. 383 m ²
Sprawność urządzeń odpylających (η_{odp}): %	94	94	94	94
Współczynnik nadmiaru powietrza na wylocie z komory paleniskowej	1,4	1,4	1,4	1,4

Kotły WR-10-011 zainstalowane w ciepłowni przeznaczone są do podgrzewania wody dla potrzeb sieci ciepłowniczej. Kotły są opalane węglem kamiennym drobnym, spalany na ruchomym ruszcie taśmowym.

Powietrze tłoczone przez wentylator rozplywa się do skrzyń powietrznych pod rusztem, gdzie następuje jego rozdział do poszczególnych stref. Oprócz powietrza podmuchowego do kotła doprowadzone jest również powietrze wtórne.

Spaliny po przejściu komory paleniskowej kierowane są do urządzeń odpylających, w których następuje wytrącanie lotnego koksiku i grubszych frakcji pyłu. Z urządzeń odpylających spaliny tłoczone są za pomocą wentylatorów poprzez czopuch do stalowego emitora.

Woda zasilająca przygotowana w stacji uzdatniania wody doprowadzana jest do dwóch komór wlotowych ekranów i przepływa węzownicami ekranów II ciągu do komory pośredniej na tylnej ścianie kotła. Stamtąd węzownicami tworzącymi pęczek konwekcyjny płynie do komór pośrednich na stropie kotła, a następnie do dwóch komór pośrednich ekranów I ciągu komory paleniskowej.

2.4 Przepływ wody przez kotły i sieć, uzupełnianie sieci ciepłej wodą

- zasobniki retencyjne wody sieciowej - szt. 2, konstrukcja betonowa,
- analogowe czujniki poziomu wody w zbiorniku retencyjnym,
- zasobniki wody uzdatnionej - 3 szt. pracujące równolegle,
- próżniowy odgazowywacz termiczny, kaskadowy,
- pompa próżniowa - 2 szt.,
- schładzacz oparów - 2 szt.,
- stalowy zbiornik zużytej wody chłodzącej,
- wodomierze impulsowe,
- podwójny filtr workowy,
- podgrzewacz PW w składzie:
 - a) wymiennik płytowy lutowany z izolacją,
 - b) zawór termostatyczny,
 - c) czujka,
- pompa wody uzupełniającej -1 szt.,
- pompa wody chłodzącej -1 szt.,
- pompa stabilizacji ciśnienia w sieci - 1 szt.,
- pompa napełniania zbiorników retencyjnych -1 szt.,
- pompa awaryjnego uzupełniania sieci -1 szt.,
- pompy wody obiegowej - 6 szt.,
- odmulacze sieciowe - 2 szt.,
- pompy zmieszania gorącego - 2 szt.,
- zawory zmieszania zimnego - 2 szt.,
- przepustnice regulacji ilości wody przepływającej przez kotły,
- zawory i zasuwy odcinające przepływ, AKiP.

2.5 Odzuzłanie i odpopielanie kotłów

W skład urządzeń odzuzłania i odpopielania kotłów wchodzi następujące urządzenia:

- przenośniki zgrzeblowe żużlu z górną wanną wody - 4 szt.,
- przenośnik taśmowy zgaszonego żużlu,
- japonki - 4 szt.,
- ładowarka -1 szt.,
- plac składowy żużla o powierzchni 1 728 m², betonowy, skanalizowany, ogrodzony murem betonowym.

Popiół i żużel z kotła przez zsypanice wpadają do koryta odzuzłacza zgrzeblowego. Koryto wypełnione jest wodą (z automatyczną regulacją jej dopływu i utrzymywania stałego poziomu), gdzie następuje wygaszenie tłących się cząstek. Z koryta łańcuch zgrzeblowy transportuje żużel na przenośnik taśmowy z nośnikiem gumowym Bt 650. Z przenośnika żużel podawany jest na plac wyłożony płytami drogowymi. Z placu jeden raz w ciągu doby następuje załadunek żużla ładowarką kołową na samochód wywrotkę, zważenie jego ilości i przewiezienie na betonowy plac składowy. Wywóz żużla z w/w placu, poza obręb ciepłowni, następuje okresowo zależnie od zainteresowania nim odbiorców.

W przypadku awarii urządzeń odżużlania żużel może być wywożony spod kotła japonkami na zewnątrz hali odżużlania. Przesyp z rusztu usuwany jest okresowo, jeden raz na zmianę, poprzez zsypanie do japonek. Japonki napełniane są przesypem poprzez rękawy tkaninowe w celu zminimalizowania pylenia popiołów. Po napełnieniu wywożone są na plac składowy żużla i wypróżniane.

2.6 Odpylanie i odprowadzenie spalin

W skład urządzeń odpylania i odprowadzenia spalin wchodzi:

- odpylacz multicyklonowy poziomy - 4 szt., wyposażenie kotłów jako I stopień odpylania spalin,
- odpylacz multicyklonowy pionowy - 4 kpl., jeden kpl. składa się z 2 szt. połączonych równolegle odpylaczy - jako II stopień odpylania spalin,
- filtry workowe LHS typ JDR - 2 szt.,
- filtry workowe typu DFN - 2 szt.,
- zasobniki retencyjne pyłów w dolnej części zamknięte zasuwami pyłowymi i dozownikami celkowymi - 8 szt.,
- przenośnik ślimakowy pyłów - 2 szt.,
- zraszacz dwuślimakowy pyłów,
- wentylator wspomagający filtrów - 3 szt.,
- komin stalowy 4 x 800 mm, z izolacją termiczną H = 45 m.

Pyły zbierane w odpylaczach poziomych na kotłach nr K1, K2, K3, K4 podaje się do powtórnego spalania i do leja zsypanego żużlu. Okresowo, raz na zmianę, usuwa się pyły zatrzymane przez odpylacze w zasobnikach znajdujących się pod nimi. Zakłada się na koryto zraszacza dwuślimakowego pokrywy z systemem dysz zraszających, przyłącza za pomocą „szybkozłączki” wodę do zespołu dysz, uruchamia się napęd zraszacza dwuślimakowego i przenośnik ślimakowy pochyły oraz poziomy, którym chce się transportować pyły do zraszacza dwuślimakowego.

2.7 Sterowanie ruchem urządzeń i wizualizacja procesu

Do sterowania ruchem i wizualizacji procesu służą:

- cztery szafy sterownicze wyposażone w sterowniki,
- szafa sterownicza główna wyposażona w sterowniki i osprzęt elektryczny,
- dwa zestawy komputerowe z oprogramowaniem do wizualizacji i sterowania z kluczem zabezpieczającym,
- sterowniki w grupowych węzłach cieplnych.

2.8 Urządzenia zasilania elektrycznego

Urządzenia zasilania elektrycznego ciepłowni miejskiej stanowią:

- transformatory - 2 szt.,
- rozdzielnia SN nN,
- agregat prądotwórczy.

3) W punkcie VII.1.1. orzeczenia decyzji dokonuje się zmiany w trzecim akapicie, który otrzymuje brzmienie:

Zakłada się 6 wariantów pracy ciepłowni:

- | | | |
|-----------|-------------------------------|----------------------|
| Wariant 1 | – praca trzech kotłów – WR10M | – okres 1 podokres 1 |
| Wariant 2 | – praca trzech kotłów – WR10M | – okres 1 podokres 2 |
| Wariant 3 | – praca trzech kotłów – WR10M | – okres 1 podokres 3 |
| Wariant 4 | – praca dwóch kotłów – WR10M | – okres 1 podokres 4 |
| Wariant 5 | – praca jednego kotła – WR10M | – okres 1 podokres 5 |
| Wariant 6 | – praca jednego kotła – WR10M | – okres 2 podokres 6 |

4) W punkcie VII.1.1. orzeczenia decyzji tabela 3 i 4 otrzymują brzmienie:

Tabela 3. Wielkości emisji w trakcie normalnej eksploatacji instalacji oraz w warunkach odbiegających od normalnych dla całej instalacji.

Ciepłownia węglowa źródło emisji	Roczny czas pracy [h/a]	Urządzenia ochrony środowiska	Zanieczyszczenie	Wielkość emisji		
				Maksymalna	Roczna razem	Wskaźnik emisji na jednostkę produktu
				[mg/m ³ u]*	[Mg/a]	[kg/GJ]
INSTALACJA do spalania paliw cztery kotły WR-10 łączna moc nominalna ciepłowni wynosi 62,08 MW E1 emitor stalowy 4x800 mm z izolacją termiczną	8 760	Multicyklon poziomy 1 szt. Multicyklon pionowy Lurgii 6/5 NZ 2 szt. - na każdym kotle kocioł K2, Filtr workowy LHS typ IDR-12-05 o powierzchni 560 m ² kocioł K3 Filtr workowy LHS typ IDR-12-05 o powierzchni 280 m ² kocioł K1, K4 Filtr workowy typ DFN-383-3,2/2,0/2,3/80 o powierzchni 383 m ²	SO ₂	1 450	277,81	0,53
			NO ₂	400	76,64	0,15
			Pył całkowity	100	19,16	0,04

* Standardy emisyjne wyrażone w mg/m³u, przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych

Tabela 4. Wielkości emisji w trakcie normalnej eksploatacji instalacji oraz w warunkach odbiegających od normalnych dla poszczególnych kotłów.

Nr emitora	Źródło emisji ciepłownia węglowa	Roczny czas pracy instalacji [h/a]	w tym		Zanieczyszczenie	Dopuszczalne do wprowadzania do powietrza ilości zanieczyszczeń w mg/m ³ u przy zawartości 6% w gazach odlotowych dla paliwa miatu węglowego i mieszanki miatu węglowego z biomasą		
			w trakcie normalnej eksploatacji	w warunkach odbiegających od normalnych		do 31.12.2024	do 31.12.2029	od 01.01.2030
			[h/a]	[h/a]		[mg/m ³ u]	[mg/m ³ u]	[mg/m ³ u]
E1	kocioł K1 WR10M o nominalnej mocy cieplnej 16,86 MW	8760	7634	1126	SO ₂	1450 ¹ / 1408 ² 1363 ³ / 1314 ⁴	1100 ¹ / 1042 ² 979 ³ / 911 ⁴	1100 ¹ / 1042 ² 979 ³ / 911 ⁴
					NO ₂	400	400	400
					Pył ogółem	100	50	50
	kocioł K2 WR10M o nominalnej mocy cieplnej 14,18 MW				SO ₂	1450 ¹ / 1408 ² 1363 ³ / 1314 ⁴	1100 ¹ / 1042 ² 979 ³ / 911 ⁴	1100 ¹ / 1042 ² 979 ³ / 911 ⁴
					NO ₂	400	400	400
					Pył ogółem	100	50	50
	Kocioł K3 WR10 o nominalnej mocy cieplnej 14,18 MW				SO ₂	1450 ¹ / 1408 ² 1363 ³ / 1314 ⁴	1100 ¹ / 1042 ² 979 ³ / 911 ⁴	1100 ¹ / 1042 ² 979 ³ / 911 ⁴
					NO ₂	400	400	400
					Pył ogółem	100	50	50
	kocioł K4 WR10M o nominalnej mocy cieplnej 16,86 MW				SO ₂	1450 ¹ / 1408 ² 1363 ³ / 1314 ⁴	1100 ¹ / 1042 ² 979 ³ / 911 ⁴	1100 ¹ / 1042 ² 979 ³ / 911 ⁴
					NO ₂	400	400	400
					Pyły ogółem	100	50	50

¹ - dotyczy standardu SO₂ dla spalania miatu węgla kamiennego

² - dotyczy standardu SO₂ dla spalania mieszanki w ilości 10% biomasy i 90% miatu węgla kamiennego

³ - dotyczy standardu SO₂ dla spalania mieszanki w ilości 20% biomasy i 50% miatu węgla kamiennego

⁴ - dotyczy standardu SO₂ dla spalania mieszanki w ilości 30% biomasy i 70% miatu węgla kamiennego

5) W punkcie VII.2.1. orzeczenia decyzji w tabeli 5 usuwa się wers 5 (L.p. 5).

II. Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

Uzasadnienie

Działając w imieniu ECO Malbork Sp. z o.o. z siedzibą ul. Sikorskiego 39A, 82-200 Malbork Prezes Zarządu Dyrektor Spółki Pan Jan Hałuszczak wystąpił z wnioskiem z dnia 07.06.2022 r. (data wpływu: 08.06.2022 r.) nr NL/02/2320-0016/00001/22 uzupełnionym pismem z dnia 19.09.2022 r. (data wpływu: 19.09.2022 r.) nr NL/02/2320-0016/00004/22 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego nr OS.6222.3.2017.JP z dnia 31.07.2017 r. (tekst ujednoczony) zmienionego decyzjami: nr OS.6222.3.2018.JP z dnia 28.01.2019 r. i nr OS.6222.1.2020.JP z dnia 04.09.2020 r. dla instalacji do spalania paliw o łącznej nominalnej mocy kotłowni 62,08 MW położonej w Malborku, przy ul. Piaskowej 1.

Zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, organem właściwym do udzielenia pozwolenia zintegrowanego jest starosta. W świetle art. 192 ww. ustawy, przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków.

Starosta pismem nr OS.6222.3.2022.JP z dnia 29.07.2022 r. wezwał Stronę do uzupełnienia złożonego wniosku oraz stosownych wyjaśnień.

ECO Malbork Sp. z o.o. pismem nr NL/02/2320-0016/00003/22 z dnia 25.08.2022 r. (data wpływu) zwróciła się z prośbą o przedłużenie terminu na uzupełnienie dokumentacji do dnia 18.09.2022 r. Tutejszy organ pismem nr OS.6222.3.2022.JP z dnia 01.09.2022 r. zmienił termin uzupełnienia wniosku na dzień 19.09.2022 r. Pismem nr NL/02/2320-0016/00004/22 z dnia 19.09.2022 r. (data wpływu) Strona przedłożyła stosowne wyjaśnienia i uzupełnienia.

Wniosek o zmianę pozwolenia zintegrowanego złożono w związku z:

- planowaną możliwością spalania w kotłach mieszanki miału węgla kamiennego z biomasą, która nie jest odpadem, w proporcjach: 10% biomasy + 90% miału węgla, 20% biomasy + 80% miału węgla lub 30% biomasy + 70% miału węgla;
- usunięciem z listy odpadów wytwarzanych odpadu 16 06 01 – baterie i akumulatory ołowiowe;
- zmianą/uproszczeniem części opisów eksploatowanej instalacji.

Wykonano szczegółową analizę wpływu źródeł zanieczyszczeń na stan zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego w oparciu o metodykę obliczeń określoną w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 roku w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. nr 16, poz. 87) przy użyciu programu EK-100W „Atmoterm”. Obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń wykonano dla najbardziej niekorzystnego wariantu: dla pracy kotłów spalających miał węgla kamiennego w wariantach ustalonych na podstawie wykresu uporządkowanego mocy w roku 2021.

Wyliczone wartości stężeń maksymalnych S_{mm} są wyższe od wartości $0,1x D_1$ dla NO_2 , SO_2 oraz dla pyłu. Dla zanieczyszczeń wykonano pełny zakres obliczeń. Nie stwierdzono przekroczeń stężeń dopuszczalnych na poziomie terenu i zabudowy dla NO_2 , pyłu oraz częstości przekroczeń dla SO_2 .

W oparciu o przedłożoną analizę dotyczącą wielkości emisji zanieczyszczeń dla całej instalacji, dokonano zmian w tabeli nr 3 określając nowe wartości emisji rocznej i wskaźniki emisji.

W ciepłowni podstawowym spalaniem paliwem jest miał węgla kamiennego. Przy wykorzystaniu biomasy miał węglowy stanowi od 70% do 100% używanego paliwa, biomasa niebędąca odpadem o wartości opałowej około 13 MJ/kg (produkty roślinne pochodzące z rolnictwa lub leśnictwa) stanowi od 10% do 30% ogólnej ilości spalanego paliwa. Emisja zanieczyszczeń ze spalania wyłącznie miału węgla kamiennego jest wyższa od standardów ze spalania mieszanki miału węgla kamiennego i biomasy (wartości standardów emisji dla biomasy są niższe). W wykonanych obliczeniach nie wykazano przekroczeń ze spalania miału węgla kamiennego, należy więc przyjąć, że nie będą one również przekroczone dla emisji ze spalania biomasy. Na podstawie wykonanych analiz stwierdzono, że oddziaływanie z instalacji spełniać będzie wymagania w zakresie standardów jakości powietrza dla emisji gazów i pyłów do powietrza z emitora Ciepłowni Miejskiej.

Spółka zobowiązała się m.in. do właściwego doboru stosowanego rodzaju biomasy, właściwego jej pozyskania, transportu i magazynowania, odpowiedniego przygotowania paliwa (mieszanie z miałem węglowym) oraz kontrolowania procesu spalania paliw i oczyszczania spalin. Współspalanie paliw będzie odbywać się metodą bezpośrednią (do procesu spalania doprowadzany

będzie osobno strumień miału węglowego i biomasy lub gotowa mieszanka węgla i biomasy, która przygotowana będzie na placu węglowym). Biomasa magazynowana będzie w przyzmacznych, uszczelnionych, utwardzonych placach węglowych, przez okres do 3 miesięcy.

W niniejszej decyzji dokonano, na wniosek Strony, zmian w zakresie gospodarki odpadami na terenie przedsiębiorstwa. Zmiany dotyczą usunięcia odpadu o kodzie 16 06 01 – baterie i akumulatory ołowiowe. Źródłem wytwarzania tego typu odpadu są urządzenia mobilne, które są serwisowane, odpad nie jest więc wytwarzany w związku z eksploatacją instalacji.

W decyzji usunięto też część szczegółowych zapisów w punkcie II.2, które dotyczyły opisu instalacji. Usunięto m.in. informację o typach wykorzystywanych w instalacji maszyn i urządzeń.

Strona wskazała, że planowana możliwość spalania w kotłach mieszanki miału węglowego z biomasą nie spowoduje zmiany w funkcjonowaniu instalacji, ponieważ nie spowoduje wzrostu wydajności instalacji rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu instalacji oraz nie spowoduje wzrostu emisji substancji lub energii do środowiska. W wyniku planowanych zamierzeń nie dojdzie do zmiany sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowy, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

Wnioskowane zmiany nie stanowią istotnej zmiany w instalacji objętej tym pozwoleniem. Zmienione zapisy decyzji zostały dostosowane do stanu rzeczywistego, gdyż nie doszło do zmiany sposobu funkcjonowania przedmiotowej instalacji ani też jej rozbudowy, która mogła spowodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. Z uwagi na to nie jest wymagana opłata rejestracyjna, o której mowa w art. 210 ust. 3a ustawy Prawo ochrony środowiska. W związku ze zmianą nieistotną w instalacji, nie było obowiązku zapewnienia udziału społeczeństwa w niniejszym postępowaniu, o którym mowa w art. 218 ww. ustawy.

W wykonaniu dyspozycji art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego Strona została poinformowana o możliwości składania uwag i wniosków oraz przedstawienia stanowiska w sprawie w terminie 7 dni od daty odbioru zawiadomienia nr OS.6222.3.2022.JP z dnia 11.10.2022 r. We wskazanym terminie nie wniesiono żadnych uwag i wniosków.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz fakt, że zmiana pozwolenia zintegrowanego dokonywana jest na wniosek Strony i nie sprzeciwiają się temu przepisy szczególne, orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku 80-824 Gdańsk, ul. Podwale Przedmiejskie 30, za pośrednictwem Starosty Malborskiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Starosty Powiatu Malborskiego.

Z dniem doręczenia do tut. organu oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z pkt 53 części I załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz. U. z 2022 r. poz. 2142) dokonano opłaty skarbowej za zmianę pozwolenia w kwocie 10 zł na konto Urzędu Miasta Malborka.

Otrzymują:

1. ECO Malbork Sp. z o.o.
ul. Sikorskiego 39A, 82-200 Malbork
2. a/a.

Do wiadomości:

1. Minister Klimatu i Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa (ePUAP)
2. Marszałek Województwa Pomorskiego w Gdańsku
ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk (ePUAP)
3. Pomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska w Gdańsku
ul. Trakt św. Wojciecha 293, 80-001 Gdańsk (ePUAP)
4. Burmistrz Miasta Malborka
Pl. Słowiański 5, 82-200 Malbork (ePUAP)



2 up. STAROSTY
Beata Zakrzewska
DYREKTOR URZĘDU
Środowiska i Klimatu