



P_322807

PZ-I.7222.2.2016.WŚ

DECYZJA Nr 78/16/PZ.Z

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188, art. 191a, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 204, art. 211, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2016 r. poz. 672), po rozpatrzeniu wniosku ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice,

udziela się pozwolenia zintegrowanego

ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice (NIP: 812-00-05-470, Regon: 670908367), na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – kotłowni rozruchowej, zlokalizowanej w miejscowości Świerże Górne, gm. Kozienice, i określa się następujące warunki pozwolenia:

I. RODZAJ PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI

Wytwarzanie energii cieplnej dla potrzeb technologicznych innych instalacji położonych na terenie ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., lokalizacja Świerże Górne.

II. RODZAJ I PARAMETRY INSTALACJI ORAZ STOSOWANA TECHNOLOGIA

RODZAJ INSTALACJI

Instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy 132 MW_t.

W skład kotłowni rozruchowej wchodzi:

- 1) cztery kotły płomienicowo-płomieniówkowe opalane olejem opałowym lekkim;
- 2) zbiornik wody zasilającej z układem odgazowywania;
- 3) dwa rozprężacze kotłowe;
- 4) instalacja dozowania odczynników chemicznych;
- 5) dwie 100% pompy wody zasilającej na kocioł (jedna jako rezerwa);
- 6) dwa dwuprzewodowe kominy o wysokości 30 m (jeden komin na dwa kotły);
- 7) układ cyrkulacji oleju;
- 8) układ do analizy wody;
- 9) kompletne wyposażenie spalania/palnika z systemem sterowania kotła (BMS);
- 10) kompletny układ sterowania i regulacji (sterownik programowalny [PLC]);
- 11) kompletne wyposażenie AKPiA;
- 12) kompletne orurowanie.

OPIS STOSOWANEJ TECHNOLOGII

Kotłownia rozruchowa jest niezależną jednostką wytwórczą, składającą się z czterech kotłów płomienicowo-płomieniówkowych, każdy o mocy 33 MW_t (łącznie 132 MW_t). Kotły opalane są olejem opałowym lekkim. Zadaniem kotłowni rozruchowej jest wytwarzanie pary do zasilania parowych potrzeb własnych bloku 1075 MW_e w czasie rozruchów i odstawień oraz potrzeb technologicznych innych instalacji

położonych na terenie ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., lokalizacja Świerże Górne. Wytwarzana para jest parą przegrzaną.

Każdy z 4 kotłów jest zdolny do pracy ciągłej w zakresie obciążeń od min. do maks. w zależności od wymagań dla pary. Rozłożenie obciążenia pomiędzy kotłami jest kontrolowane za pomocą lokalnego systemu sterowania w kotłowni. W przypadku przerwania zasilania energią, pompy zasilające oraz wentylatory są zasilane generatorem awaryjnym. Wymagana moc do ich zasilenia to 200 do 250 kW na kocioł pod pełnym obciążeniem.

III. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI

1. Spalanie oleju opałowego lekkiego o niskiej zawartości siarki.
2. Wykorzystywanie niskoemisyjnych palników olejowych.
3. Utrzymywanie w pełnej sprawności technicznej i eksploatacyjnej wszystkich urządzeń będących na wyposażeniu instalacji.

IV. SPOSOBY ZAPEWNIENIA EFEKTYWNEGO WYKORZYSTANIA ENERGII

1. Dobór dostawców paliwa, co pozwoli na najekonomiczniejsze wytwarzanie ciepła oraz zapewni minimalizację emisji zanieczyszczeń powstających z energetycznego spalania oleju opałowego lekkiego.
2. Ograniczanie zużycia energii w procesie technologicznym poprzez kontrolę i monitoring procesu.
3. Przestrzeganie wymagań Zintegrowanego Systemu Zarządzania Jakością, Środowiskowego i BHP.
4. Przestrzeganie reżimów technologicznych pracy urządzeń podstawowych i pomocniczych.
5. Bieżąca analiza wskaźników zużycia energii na potrzeby własne przez Biuro Badań i Kontroli Eksploatacji - prowadzenie stosownej dokumentacji.
6. Optymalizacja zużycia energii przez urządzenia energochłonne (pompy, silniki, wentylatory) i urządzenia pomocnicze.
7. Ograniczanie czasu pracy urządzeń energochłonnych.
8. Utrzymanie wysokiej sprawności mechanicznej urządzeń, poprzez konserwację i remonty.
9. Monitorowanie stanu szczelności połączeń rurociągów przesyłających media energetyczne i bieżące usuwanie nieszczelności.

V. RODZAJ I ILOŚĆ WYKORZYSTYWANYCH SUROWCÓW, MATERIAŁÓW, WODY, PALIW I ENERGII

1. Zużycie wody:
 - 1) zdeminielizowanej - 8 835 m³/rok, 124 m³/h;
 - 2) kondensatu – 20 m³/h;
 - 3) zmywnej (zużycie okresowe) – 14,4 m³/h.
2. Zużycie energii elektrycznej – 257,4 MWh/rok.
3. Zużycie oleju opałowego lekkiego – 3 201 Mg/rok.

VI. WARUNKI WPROWADZANIA DO ŚRODOWISKA SUBSTANCJI I ENERGII

1. Emisja hałasu do środowiska

Dopuszczalny, równoważny poziom dźwięku A hałasu przenikającego do środowiska, w wyniku eksploatacji instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego, na teren zabudowy zagrodowej i teren zabudowy mieszkaniowo-usługowej wynosi:

- 1) $L_{Aeq D} - 55$ dB (A) w porze dnia, w godz. 6⁰⁰ ÷ 22⁰⁰;
- 2) $L_{Aeq N} - 45$ dB (A) w porze nocy, w godz. 22⁰⁰ ÷ 6⁰⁰.

Czas pracy głównych źródeł hałasu: 16 godzin w porze dnia i 8 godzin w porze nocy.

2. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

Wielkości dopuszczalnej emisji oraz parametry instalacji - źródła powstawania i miejsca wprowadzania substancji do powietrza zgodnie z tabelami nr 1 i nr 2.

Tabela nr 1. Emisje dopuszczalne dla instalacji do spalania paliw

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emisja dopuszczalna w mg/m ³ * przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych				Parametry emitora		
	Dwutlenek siarki	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	Tlenek węgla	Pył	h (m)	d (m)	rodzaj wylotu
1	2	3	4	5	6	7	8
Każdy z dwóch kotłów płomienicowo-płomieniówkowych o maksymalnej mocy cieplnej 33 MW _t , i emitor EKR-1 (dwuprzewodowy)	200	150	80	20	30,0	1,3 (każdy przewód)	pionowy otwarty
Każdy z dwóch kotłów płomienicowo-płomieniówkowych o maksymalnej mocy cieplnej 33 MW _t , i emitor EKR-2 (dwuprzewodowy)	200	150	80	20	30,0	1,3 (każdy przewód)	pionowy otwarty

*metry sześciennic 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).

Tabela nr 2. Zestawienie dopuszczalnych emisji rocznych

Instalacja	Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
1	2	3
Instalacja do spalania paliw	Dwutlenek siarki	7,75
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	5,81
	Tlenek węgla	3,10
	Pył	0,78

3. Wytwarzanie odpadów

1) Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w instalacji oraz sposoby gospodarowania, w tym magazynowania odpadów

Wyszczególnienie rodzajów i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania, z uwzględnieniem sposobów gospodarowania, w tym magazynowania odpadów, stanowi tabela nr 3.

Tabela nr 3. Odpady dopuszczone do wytwarzania

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu	Podstawowy skład i właściwości odpadów
1.	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	16 02 13*	0,500	Oznakowane pojemniki w magazynie MO-8. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.	Skład: przełączniki ręczne, monitory komp., rury świetlówek, lampy fluoroscencyjne. Właściwości: (H6) - toksyczne, H10- działania szkodliwe na rozrodczość, (H14) - ekotoksyczne.

Lp.	Rodzaj odpadu	Kod odpadu	Ilość odpadu [Mg/rok]	Miejsce i sposób magazynowania oraz sposób dalszego zagospodarowania odpadu	Podstawowy skład i właściwości odpadów
2.	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 02 05*	2,000	Odpady magazynowane w zbiornikach na olej przepracowany na terenie magazynu MO-3. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku.	Skład: mieszaniny węglowodorów parafinowych, naftalenowych i aromatycznych, dodatków uszlachetniających i zanieczyszczeń z eksploatacji. Właściwości: (H14) - ekotoksyczne.
3.	Uwodnione szlamy z czyszczenia kotłów zawierające substancje niebezpieczne	10 01 22*	1,000	Zbierane w stalowych beczkach w wydzielonym pomieszczeniu w budynku głównym. Transport do miejsca magazynowania- magazyn M-8. Odpady przekazywane uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia.	Skład: szlamy zawierające związki ropopochodne, metale ciężkie. Właściwości: (H5) - szkodliwe, (H6) - toksyczne, (H14) - ekotoksyczne.

2) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami

Prowadzący instalację w zakresie gospodarki wytwarzanymi odpadami jest zobowiązany spełniać następujące warunki:

- 1) prowadzić działania mające na celu zapobieganie powstawaniu odpadów;
- 2) nie mieszać odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów oraz odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne;
- 3) dostarczać odpady z miejsc powstawania do miejsca magazynowania i przetwarzania w pojemnikach zapewniających bezpieczeństwo ludzi i środowiska;
- 4) zapewnić zagospodarowanie wytwarzanych odpadów zgodnie z hierarchią określoną w ustawie *o odpadach*;
- 5) przekazywać odpady wyłącznie uprawnionym podmiotom lub osobom fizycznym i jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, które wykorzystują odpady na potrzeby własne zgodnie z obowiązującymi przepisami;
- 6) prowadzić ilościową i jakościową ewidencję wytwarzanych odpadów z zastosowaniem karty ewidencji odpadów oraz karty przekazania odpadów;
- 7) zapewnić bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi magazynowanie odpadów, z zachowaniem następujących zasad:
 - a) odpady mogą być magazynowane wyłącznie na terenie, do którego prowadzący instalację posiada tytuł prawny,
 - b) miejsca magazynowania odpadów winny być oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób postronnych i zwierząt,
 - c) sposób magazynowania odpadów powinien uwzględniać właściwości fizyczne i chemiczne odpadów,
 - d) odpady, z wyjątkiem odpadów przeznaczonych do składowania, mogą być magazynowane, jeśli konieczność magazynowania wynika z procesów technologicznych lub organizacyjnych, nie dłużej jednak niż przez okres 3 lat,
 - e) odpady przeznaczone do składowania mogą być magazynowane jedynie w celu zebrania odpowiedniej ilości tych odpadów do transportu na składowisko odpadów, nie dłużej jednak niż przez okres 1 roku.

3) Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko

1. Stosowanie technologii zapewniającej wysoką sprawność procesów.
2. Zamawianie materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku.
3. Dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji.
4. Stosowanie w procesie technologicznym surowców i materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację.
5. Przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom.
6. Preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.

VII. ILOŚĆ, STAN I SKŁAD ŚCIEKÓW – NIE WPROWADZANYCH DO WÓD LUB DO ZIEMI

Powstające w wyniku funkcjonowania instalacji ścieki nie są wprowadzane do wód lub do ziemi. Instalacja jest źródłem ścieków przemysłowych w postaci ścieków ze zmywania posadzek, z natrysków bezpieczeństwa, z instalacji wody przeciwpożarowej oraz spustów z rozprężacza – powstających okresowo. Wszystkie ścieki przemysłowe kierowane są do oczyszczalni ścieków deszczowo-przemysłowych znajdującej się na terenie ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.

Ilość ścieków:

- z natrysku bezpieczeństwa wraz z oczomyjką – 1,5 dm³/s,
- z instalacji zmywnej – 2,0 dm³/s,
- z instalacji wody przeciwpożarowej – 5 dm³/s.

Stan i skład ścieków:

Odczyn pH – 6,5 – 9,0

Temperatura ≤ 35°C

Zawiesiny ogólne ≤ 35 mg/dm³

ChZT ≤ 25 mg/dm³

Chlorki ≤ 200 mg/dm³

Siarczany ≤ 100 mg/dm³

VIII. WARUNKI I PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH

1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych zgodnie z następującą tabelą nr 4:

Tabela nr 4. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny czas rozruchów	Maksymalny czas wyłączeń
1	2	3
Każdy z czterech kotłów płomieniowo-płomienicowych o mocy cieplnej 33 MWt	ze stanu zimnego - 60 min/rozruch ze stanu ciepłego - 10min/rozruch	150 s/wyłączenie

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji, zgodnie z następującą tabelą nr 5:

Tabela nr 5. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji	Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji
1	2	3
Każdy z czterech kotłów płomieniowo-płomienicowych o mocy cieplnej 33 MW _t	Osiągnięcie obciążenia kotła 30% (9,9 MW _t)	Wyłączenie palników

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

- 1) w trakcie rozruchu

- a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującą tabelą nr 6:

Tabela nr 6. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z pojedynczego rozruchu (kg/h)	
	h (m)	d (m)	Nr		ze stanu zimnego	ze stanu ciepłego
	2	3	4		5	6
Każdy z czterech kotłów płomieniowo- płomienicowych o mocy cieplnej 33 MW _t	30,0	1,3 (każdy prze- wód)	EKR-1 EKR-2	Dwutlenek siarki	9,65	12,00
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	9,6	11,82
				Tlenek węgla	5,1	6,3
				Pył	0,68	0,68

- b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się;

- c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

- 2) w trakcie wyłączenia

- a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującą tabelą nr 7:

Tabela nr 7. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie wyłączeń

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Średnia emisja z wyłączenia (kg/h)
	h (m)	d (m)	Nr		
	2	3	4		
Każdy z czterech kotłów płomieniowo- płomienicowych o mocy cieplnej 33 MW _t	30,0	1,3 (każdy prze- wód)	EKR-1 EKR-2	Dwutlenek siarki	10,87
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	10,80
				Tlenek węgla	5,76
				Pył	0,68

- b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się;

- c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.

IX. WYMAGANIA ZAPEWNIAJĄCE OCHRONĘ GLEBY, ZIEMI I WÓD GRUNTOWYCH, W TYM ŚRODKI MAJĄCE NA CELU ZAPOBIEGANIE EMISJOM DO GLEBY, ZIEMI I WÓD GRUNTOWYCH ORAZ SPOSOBÓW ICH SYSTEMATYCZNEGO NADZOROWANIA

1. Prowadzenie procesów technologicznych w sposób gwarantujący zabezpieczenie środowisko gruntowodnego przed zanieczyszczeniem.

2. Wyposażenie instalacji w szczelne misy o pojemnościach zabezpieczających przejęcie całości zużywanych substancji i chemikaliów
3. Ujmowanie wszystkich strumieni wód opadowych i roztopowych oraz ścieków przemysłowych w szczelne systemy kanalizacyjne oraz wprowadzanie ich, po podczyszczeniu, do oczyszczalni ścieków przemysłowo-deszczowych.
4. Wyposażenie instalacji w elektroniczne systemy stałego monitorowania ewentualnych wycieków.

X. ZAKRES I SPOSÓB MONITOROWANIA PROCESÓW TECHNOLOGICZNYCH ORAZ PRZEKAZYWANIA INFORMACJI I DANYCH ORGANOWI WŁAŚCIWEMU DO WYDANIA POZWOLENIA I WOJEWÓDZKIEMU INSPEKTOROWI OCHRONY ŚRODOWISKA

1. Prowadzenie ewidencji ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw i energii, wymienionych w części V. pozwolenia.
2. Przekazywanie, w terminie do dnia 31 stycznia każdego roku ewidencji, o których mowa w ust. 1, za poprzedni rok kalendarzowy, począwszy od ewidencji za rok 2016.

XI. USYTUOWANIE STANOWISK DO POMIARU WIELKOŚCI EMISJI W ZAKRESIE GAZÓW I PYŁÓW WPROWADZANYCH DO POWIETRZA

Na emitorach EKR-1 i EKR-2.

XII. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA WYSTĘPOWANIU I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII

ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice, zaliczono do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W związku z powyższym ENEA Wytwarzanie sp. z o.o. posiada aktualne:

- Zgłoszenie zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej dla ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice – ostatnia aktualizacja czerwiec 2015 r.,
- Program zapobiegania awariom dla zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej dla ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice – ostatnia aktualizacja czerwiec 2015 r.

XIII. POSTĘPOWANIE PO ZAKOŃCZENIU DZIAŁALNOŚCI

1. W przypadku zakończenia eksploatacji instalacji lub jej części likwidacja obiektów i urządzeń będzie przeprowadzona w sposób zapobiegający występowaniu awarii przemysłowej.
2. Instalacja będzie zlikwidowana zgodnie z przepisami *Prawa Budowlanego*, zasadami BHP oraz wymaganiami ochrony środowiska.
3. W odniesieniu do wszystkich części inwestycji wymagany będzie projekt demontażu urządzeń technicznych naziemnych, likwidacji sieci podziemnych oraz rozbiórki obiektów kubaturowych.
4. Ze względu na możliwość zanieczyszczenia środowiska szczególną uwagę należy zwrócić na proces likwidacji infrastruktury technicznej, a zwłaszcza:
 - a) układu gospodarki olejowej (zbiorniki magazynowe, rurociągi),
 - b) obiektów gospodarki wodno-ściekowej (zbiorniki środków chemicznych, separatory substancji ropopochodnych, kanalizacja przemysłowa).
5. Przed demontażem wszelkie urządzenia oraz sieci dostawcze powinny być opróżnione, a wszelkie osady i odpadowe substancje chemiczne usunięte z terenu zakładu.

XIV. DODATKOWE WYMAGANIA

Przekazywanie wyników okresowych pomiarów hałasu wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska również w wersji elektronicznej.

XV. SPOSOBY OGRANICZANIA ODDZIAŁYWANIA TRANSGRANICZNYCH NA ŚRODOWISKO

Nie określa się.

XVI. SPOSÓB I CZĘSTOTLIWOŚĆ WYKONYWANIA BADAŃ ZANIECZYSZCZENIA GLEBY I ZIEMI SUBSTANCJAMI POWODUJĄCYMI RYZYKO ORAZ POMIARÓW ZAWARTOŚCI TYCH SUBSTANCJI W WODACH GRUNTOWYCH, W TYM POBIERANIA PRÓBEK

1. Sposób i częstotliwość wykonywania badań zanieczyszczenia gleby i ziemi substancjami powodującymi ryzyko

Nie określa się.

2. Sposób i częstotliwość wykonywania pomiarów zawartości w wodach gruntowych substancji powodujących ryzyko

Nie określa się.

XVII. TERMIN WAŻNOŚCI POZWOLENIA

Udziela się pozwolenia zintegrowanego na czas nieoznaczony.

XVIII. TERMIN, OD KTÓREGO DOPUSZCZALNA JEST EMISJA

21 lipca 2017 r.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 26 października 2015 r. (data wpływu 26 października 2015 r.), znak: TS.281.16.2015, ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o wydanie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW – kotłowni rozruchowej, zlokalizowanej w miejscowości Świerże Górne, gm. Kozienice.

Przedmiotowa instalacja wymaga uzyskania pozwolenia zintegrowanego, gdyż klasyfikuje się zgodnie z ust. 1 pkt 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), jako instalacja do wytwarzania energii i paliw: do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW.

Po analizie merytorycznej wniosku stwierdzono, że nie spełnia on wymogów określonych w przepisach prawa i pismem z dnia 29 stycznia 2016 r. (znak: PZ-I.7222.2.2016.WŚ), tut. organ wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia braków w przedmiotowej sprawie. Uzupełnienia w przedmiocie sprawy wpłynęły w dniu 11 lutego 2016 r.

Zawiadomieniem z dnia 8 marca 2016 r., Marszałek Województwa Mazowieckiego podał, że w publicznie dostępnym wykazie zamieszczono dane o wniosku, a także poinformował o możliwości wnoszenia uwag i wniosków w terminie 21 dni od ukazania się zawiadomienia. Przedmiotowe zawiadomienie w okresie od dnia 11 marca 2016 r. do dnia 4 kwietnia 2016 r. umieszczono na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Marszałkowskim Województwa Mazowieckiego w Warszawie. Ponadto zawiadomienie umieszczono na stronie internetowej Urzędu Marszałkowskiego. Zawiadomienie wywieszono również na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Miejskim w Kozienicach w okresie od dnia 14 marca 2016 r. do dnia 5 kwietnia 2016 r. oraz na terenie przedmiotowej instalacji w okresie od dnia 14 marca 2016 r. do dnia 6 kwietnia 2016 r.

W terminie 21 dni od dnia ogłoszenia nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

Pismem z dnia 14 kwietnia 2016 r. (data wpływu 15 kwietnia 2016 r.), chęć uczestniczenia w przedmiotowym postępowaniu zgłosiła Fundacja Frank Bold, ul. Bandurskiego 22/4, 31-515 Kraków, która po spełnieniu przesłanek zawartych w art. 44 ust. 1 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 2016 r. poz. 353), uczestniczy w przedmiotowym postępowaniu na prawach strony.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2016 r. poz. 23), pismem z dnia 12 maja 2016 r., znak: PZ-I.7222.2.2016.WŚ, poinformowano strony o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Strony nie skorzystały z przysługującego im prawa.

We wniosku wykazano, że przedmiotowa instalacja zlokalizowana w miejscowości Świerże Górne, prowadzona przez ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice, spełnia wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik.

We wniosku przeprowadzono obliczenia rozkładu stężeń substancji w powietrzu, zgodnie z referencyjnymi metodykami modelowania poziomów substancji w powietrzu, przy uwzględnieniu pozostałych źródeł eksploatowanych na terenie zakładu tj. bloków K-1 do K-10 oraz nowego bloku K-11. Z obliczeń wynika, że określone we wniosku emisje dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla i pyłu z instalacji nie powodują przekraczania wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w *sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. Nr 16, poz. 87), poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. Dotrzymany jest również poziom dopuszczalny dla pyłu zawieszonego PM_{2,5} określony w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w *sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu* (Dz. U. poz. 1031).

Do procesu spalania oleju w instalacji stosuje się przepisy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 4 listopada 2014 r. w *sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów* (Dz. U. poz. 1546). Dlatego też, wielkości emisji dopuszczalnych dwutlenku siarki, dwutlenku azotu i pyłu określono na poziomie standardów emisyjnych określonych w ww. rozporządzeniu. W pozwoleniu, zgodnie z art. 202 ust. 2 pkt 1 ustawy *Prawo ochrony środowiska* określono również wielkości emisji dopuszczalnych substancji wymienionych w dokumentach referencyjnych BAT (w dacie wydawania decyzji konkluzje BAT nie były opublikowane w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej), tj. dla tlenku węgla.

Proces spalania oleju w instalacji będzie monitorowany poprzez prowadzenie okresowych pomiarów wielkości emisji substancji do powietrza, zgodnie z aktualnie obowiązującym rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w *sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody* (Dz. U. poz. 1542). Wyniki powyższych pomiarów przekazywane będą organowi ochrony środowiska i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska w układzie i terminach określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 19 listopada 2008 r. w *sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia i innych danych oraz terminów i sposobów ich prezentacji* (Dz. U. Nr 215, poz. 1366).

W pozwoleniu określono usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji w zakresie gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza.

Eksploatacja instalacji wiąże się z wytwarzaniem odpadów niebezpiecznych, jednak prowadzący instalację stosuje szereg metod mających na celu zapobieganie powstawaniu odpadów oraz ograniczenie ilości wytwarzanych odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko. Wytwarzane odpady magazynowane są w sposób selektywny, na terenie Zakładu, w wyznaczonych miejscach magazynowania odpadów, w sposób zabezpieczający przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gleby, wód podziemnych oraz na tereny sąsiednie. Mając na względzie powyższe, w pozwoleniu określono rodzaje i maksymalne ilości odpadów dozwolonych do wytwarzania w ciągu roku, w wyniku funkcjonowania instalacji.

Instalacja nie korzysta bezpośrednio z ujęcia wód podziemnych ani powierzchniowych. Na potrzeby technologiczne instalacji (uzupełnianie strat w obiegu kotłowym) wykorzystywana będzie woda zdemineralizowana pobierana ze zbiornika przynależnego do bloku 11, który zasilany jest wodą produkowaną w stacji DEMI II istniejącej na terenie ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o. Budynek kotłowni rozruchowej wyposażony jest w instalację wody zmywnej, zasilanej z instalacji przeciwpożarowej. Mając na względzie powyższe, w niniejszej decyzji, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 8 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, określono ilość wody zużywanej na potrzeby instalacji.

Powstające w wyniku funkcjonowania instalacji ścieki nie są wprowadzane do wód lub do ziemi. Instalacja jest źródłem ścieków przemysłowych w postaci ścieków ze zmywania posadzek, z natrysków bezpieczeństwa, z instalacji wody przeciwpożarowej oraz spustów z rozprężacza.

Ścieki przemysłowe (poza spustami z rozprężaczy) są odprowadzane poprzez zbiornik V800 do oczyszczalni ścieków przemysłowo – deszczowych. Spusty z rozprężaczy, po schłodzeniu, będą odprowadzane do pompowni bagrowej nr III. W związku z powyższym, w niniejszym pozwoleniu, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 7 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, uwzględniono informacje dotyczące ilości, stanu i składu ścieków z instalacji.

W przemysłowych systemach chłodzenia nacisk kładzie się szczególnie na wzrost ogólnej wydajności energetycznej procesu chłodzenia oraz na ograniczenie emisji do wody powierzchniowej przez optymalizację uzdatniania wody chłodzącej. W przypadku kotłowni rozruchowej ewentualne spusty wód gorących będą w pierwszej kolejności poddane schłodzeniu w zbiornikach wód gorących a następnie wykorzystane w obiegach technologicznych zakładu lub odprowadzone do oczyszczalni ścieków. Takie rozwiązanie spełnia wymagania BAT w zakresie ograniczania emisji ciepła do wód powierzchniowych. Zastosowane systemy kontroli procesów technologicznych mają na celu optymalizację pracy kotłowni a dzięki temu minimalizację zużycia wody demineralizowanej i kondensatu. Takie rozwiązanie sprzyja ograniczeniu zużycia wody oraz energii, co jest wypełnieniem warunków BAT. Ochrona wód powierzchniowych będzie realizowana poprzez racjonalne wykorzystanie wody oraz poprzez skojarzenie obiegów wodnych, polegające na wielokrotnym wykorzystaniu wody, zgodnie z wymogami BAT.

Stosowane rozwiązania techniczne i sposoby prowadzenia instalacji, między innymi w oparciu o System Zarządzania Środowiskowego, umożliwiają osiągnięcie wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości oraz efektywne wykorzystanie energii.

Zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, w przypadku, gdy eksploatacja instalacji obejmuje wykorzystanie, produkcję lub uwalnianie substancji stwarzającej ryzyko oraz istnieje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu, prowadzący instalację winien sporządzić raport początkowy o stanie zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych tymi substancjami. Prowadzący instalację, w celu identyfikacji możliwych źródeł zanieczyszczeń, wykazania substancji powodujących ryzyko a także oceny zanieczyszczenia gleby, ziemi oraz wód gruntowych wykonał analizę konieczności sporządzenia raportu początkowego dla instalacji. Eksploatacja przedmiotowej instalacji wiąże się z wykorzystaniem substancji powodujących ryzyko, należących do co najmniej jednej z klas zagrożenia wymienionych w częściach 2-5 załącznika I do rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1272/2008 z dnia 16 grudnia 2008 r. w sprawie klasyfikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin, zmieniającego i uchylającego dyrektywę 67/548/EWG i 1999/45/WE oraz zmieniającego rozporządzenie (WE) nr 1907/2006 (Dz. Urz. UE L 353 z 31.12.2008, str. 1, z późn. zm.) jednak z przedłożonego dokumentu wynika, że nie istnieje ryzyko wystąpienia rzeczywistego zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego. Mając na względzie powyższe Marszałek Województwa Mazowieckiego przychylił się do wniosku strony w kwestii braku konieczności sporządzenia raportu początkowego.

Z obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu powodowanego działalnością instalacji kotłowni rozruchowej wynika, że na granicy terenów chronionych nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu

w środowisku, określone w załączniku do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz.112). Tereny podlegające ochronie akustycznej stanowią tereny zabudowy mieszkaniowej z usługami i zabudowy zagrodowej.

Ze względu na konieczność publikowania wyników okresowych pomiarów hałasu na stronie internetowej, w pozwoleniu zobowiązano prowadzącego instalację do przekazywania ww. wyników wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska również w wersji elektronicznej.

W decyzji niniejszej określono ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw i energii istotnych z punktu widzenia wymagań ochrony środowiska, jak również zawarto obowiązek monitorowania procesów technologicznych poprzez prowadzenie ewidencji ilości zużywanych surowców, materiałów, paliw i energii i przekazywania ww. ewidencji organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska.

W pozwoleniu określono również warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji w warunkach odbiegających od normalnych tj. maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych, warunki i parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu oraz moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji, jak również warunki wprowadzania do powietrza substancji w trakcie rozruchu i wyłączeń.

W związku z tym, iż Zakład zalicza się do zakładów o zwiększonym ryzyku wystąpienia awarii w decyzji nie określono obowiązków, co do postępowania w przypadku wystąpienia awarii. Zgodnie z ustawą *Prawo ochrony środowiska*, prowadzący instalację opracował i przedłożył właściwym organom wymagane prawem dokumenty.

W pozwoleniu nie określono sposobów ograniczania oddziaływań transgranicznych na środowisko. We wniosku wykazano, że transgraniczne oddziaływanie na powietrze będzie nieznacząco małe (stężenia substancji na granicy Polski wynoszą od 0,001% do ok. 0,5% wartości odniesienia), natomiast w zakresie emisji hałasu, gospodarki wodnościekowej oraz gospodarowania wytwarzanymi odpadami nie występuje.

Zgodnie z wnioskiem strony wskazano 21 lipca 2017 r., jako termin, od którego jest dopuszczalna emisja.

W art. 195 ust.1 ustawy *Prawo ochrony środowiska*, określono przesłanki, których zaistnienie może spowodować cofnięcie lub ograniczenie pozwolenia bez odszkodowania.

POUCZENIE

Od decyzji niniejszej służy stronom prawo odwołania do Ministra Środowiska, za pośrednictwem Marszałka Województwa Mazowieckiego, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

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 2011,00 zł (słownie: dwa tysiące jedenaście złotych), w dniu 26 października 2015 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
oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawny

Otrzymują:

1. Pan Zbigniew Kozłowski – pełnomocnik ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.
CMS Cameron McKenna Greszta i Sawicki spółka komandytowa
00-113 Warszawa, ul. Emilii Plater 53
2. Fundacja Frank Bold
31-515 Kraków, ul. Bandurskiego 22/4
3. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Burmistrz Gminy Kozienice
26-900 Kozienice, ul. Parkowa 5
4. Departament Gospodarki Odpadami oraz Pozwoleń Zintegrowanych i Wodnoprawnych UMWM
Wydział Bazy Odpadowej i Informacji
w miejscu