

DECYZJA Nr 70/2018
STAROSTY WOŁOWSKIEGO
Pozwolenie zintegrowane

Na podstawie art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust. 1, art. 188 ust. 1, 2, 2a, 2b, 3 i 5, art. 191a, art. 201 ust. 1, art. 202 ust. 1 i ust. 2, art. 204 ust. 1, art. 211 ust. 1, 2, 3, 5, 6, 7, 8, 12, art. 224 ust. 1 i ust. 2, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (tj. Dz. U. z 2018 poz. 799), w związku z 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. z 2014 poz. 1169) oraz art. 104 i 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2017 poz. 1257 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Grupy PEP – Bioelektrownia 2 Sp. z o.o., Sp. k., ul. Krucza 24/26, 00 – 526 Warszawa o udzielenie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o mocy powyżej 50 MW

udzielam

Grupie PEP – Bioelektrownia 2 Sp. z o.o., Sp. k. z siedzibą w Warszawie (ul. Krucza 24/26, 00 – 526 Warszawa, NIP 9512137149, REGON 140021433) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej powyżej 50 MW - zwanej dalej instalacją i **ustalam**:

I Rodzaj i parametry instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności

I.1 Rodzaj instalacji oraz rodzaj prowadzonej działalności:

Przedmiotem pozwolenia jest instalacja spalania paliw w przemyśle energetycznym, mogąca powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych, albo środowiska, jako całości, która będzie służyła do wytwarzania energii elektrycznej - **instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW**. Paliwem służącym do wytwarzania energii będzie biomasa rolna i leśna. Zgodnie z wpisem do Rejestru Przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego prowadzonego przez Sąd Rejonowy dla m.st. Warszawy XX Wydział Gospodarczy KRS podstawowym przedmiotem działalności Wnioskodawcy jest:

- 35.11.Z WYTWARZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spośród pozostałych obszarów działalności Spółki na pierwszym miejscu wskazano:

- 35.13.Z DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Instalacja eksploatowana będzie na terenie działki nr 356/5 AM 2 obręb Wińsko. W jej skład wchodzi:

- a) blok kondensacyjny, składający się z kotła rusztowego, parowego o wydajności pary 110 Mg/h, nominalnej mocy cieplnej 88,21 MW i turbiny parowej z generatorem prądu o mocy 31,5 MWe.

Przewidywana wielkość produkcji energii elektrycznej w każdym roku obowiązywania pozwolenia zintegrowanego będzie wynosić około **228 873 MWh**. Maksymalne zużycie paliwa podstawowego – biomasy – będzie wynosiło około **260 728 Mg/rok**.

Tabela 1

Parametr	Jednostka	Wartość
Nominalna moc cieplna	MW	88,21
Wydajność max. trwała kotła	Mg _{pary} /h	110
Sprawność kotła	%	85
Rodzaj paliwa	-	Biomasa rolna (słoma, siano, kukurydza) i leśna (zrębki)
Ilość spalin na wylocie z kotła	m ³ _w /h (suche, 6%O ₂)	141 871
Temperatura spalin na wylocie z kotła	K	417

- b) układ odpylania
- c) układ odsiarczania i odprowadzania spalin
- d) układ wyprowadzenia mocy
- e) układ chłodzenia

Urządzenia, instalacje, obiekty budowlane powiązane z instalacją:

- a) budynek kotłowni i maszynowni oraz budynek biurowy,
- b) magazyn słomy w postaci hal z suwnicami,
- c) magazyn słomy w belach w postaci utwardzonego placu,
- d) magazyn biomasy leśnej – plac o utwardzonej nawierzchni - z dołem zasypowym,
- e) układ transportu biomasy, w tym rozdrabniacze,
- f) urządzenia gospodarki odpadami (silos retencyjny popiołu lotnego, bunkier odpadów paleniskowych, boks zewnętrzny na odpady paleniskowe),
- g) stacja uzdatniania wody,
- h) sieć kanalizacji deszczowej ze zbiornikiem retencyjnym.

Oprócz instalacji zasadniczej (instalacji spalania paliw), wymagającej uzyskania pozwolenia zintegrowanego, na terenie zakładu będą eksploatowane inne źródła emisji:

- a) kocioł wodny o mocy 575 kW, opalany olejem lekkim, stanowiący rezerwowe źródło ciepłej wody użytkowej (ew. także pracujący na potrzeby ogrzewania) podczas postoju głównego kotła opalanego biomasą,
- b) dwa silniki wysokoprężne (system Diesla), napędzające pompy systemu p.poż.,
- c) silnik wysokoprężny (system Diesla), napędzający agregat prądotwórczy.

Silniki Diesla będą pracowały w sytuacji nadzwyczajnej, jaką jest pożar. Przy pożarze o znacznych rozmiarach zostanie zatrzymany główny kocioł, zostanie wstrzymana produkcja energii elektrycznej i zostanie odłączone zasilanie. Napęd pomp p.poż. i agregatu prądotwórczego za pomocą silników wysokoprężnych w takich warunkach jest sytuacją nieplanowaną i ma cechy zdarzenia losowego. Natomiast uruchamianie tych samych silników w ramach przeglądów okresowych jest działaniem planowanym.

I.2 Obiekty i instalacje wchodzące w skład instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego oraz powiązane z nią technologicznie

I.2.1 Budynek kotłowni, maszynowni oraz budynek biurowy

jest głównym obiektem kubaturowym Bioelektrowni składającym się z trzech części:

- a) hala kotła – mieszcząca główny kocioł parowy, skład żużla i pomieszczenie zbiornika amoniaku,
- b) hala turbiny – mieszcząca turbinę kondensacyjną zasilana parą napędzającą generator prądu,
- c) budynek socjalno – techniczny.

Budynek główny, wielofunkcyjny w skład którego wchodzić będą: kotłownia z zabudowanym kotłem biomasowym o wydajności pary ok. 110 Mg/h, w którym będzie wytwarzana para kierowana do turbozespołu parowego z generatorem prądu o mocy znamionowej 31,5 MW zlokalizowanym w maszynowni. W budynku głównym znajdować się będą ponadto: pomieszczenia warsztatowe, magazyn części zamiennych, pomieszczenie odkurzacza, magazyn wody amoniakalnej, stacja uzdatniania wody, kompresorownia, kotłownia olejowa, agregat prądotwórczy.

Budynek główny obudowany jest zespołami pomieszczeń towarzyszących:

1. Od strony zachodniej: stacje transformatorowe, magazyn olejów i smarów, magazyn oleju opałowego i pomieszczenie agregatu awaryjnego,
2. Od strony południowej – kotłownia olejowa, kompresorownia i stacja uzdatniania wody technologicznej,
3. Od strony północnej – pomieszczenie odkurzacza, magazyn części i warsztat naprawczy urządzeń.

I.2.2 Instalacja odpylania/odsiarczania spalin

Odpylanie i odsiarczanie spalin odbywać się będzie jednocześnie. Zastosowano wtrysk sorbentu alkalicznego (wodorotlenek wapnia) i usuwanie kwaśnych składników spalin na placku filtracyjnym. Urządzenie odpylające zabudowane na bazie filtrów workowych. Efektywność filtrów winna zapewnić emisję na poziomie nie większym niż określona w tabeli nr 5 niniejszej decyzji.

I.2.3 Instalacja odazotowania spalin (SNCR)

W celu obniżenia emisji tlenków azotu będą stosowane metody pierwotne oraz niekatalityczna selektywna redukcja (SNCR) z użyciem wodnego roztworu amoniaku (ok. 24%). Woda amoniakalna dostarczana będzie do zakładu cysterną, magazynowana w szczelnym, dwupłaszczowym zbiorniku o pojemności ok. 35 m³, zlokalizowanym w suchym, chłodnym pomieszczeniu wyposażonym w skuteczną wentylację. Zużycie wodnego roztworu amoniaku wyniesie ok. 55 kg/h. Łączna ilość zmagazynowanej wody amoniakalnej wyniesie ok. 32 Mg.

I.2.4 Obiekty związane z gospodarką odpadami

Obiekty związane z gospodarką odpadami obejmują:

- a) jeden silos na popiół o pojemności 250 m³ wyposażony w filtr,

- b) magazyny odpadów paleniskowych:
- bunkier odpadów paleniskowych zlokalizowany w budynku kotła mogący pomieścić ok. 90 Mg odpadów, wyposażony w system zawracania odcieków do obiegu,
 - magazyn zewnętrzny odpadów paleniskowych. Obiekt o powierzchni ok. 300 m² utwardzony, zadaszony, wyposażony w system odbierania odcieków. Odcieki z magazynu zewnętrznego będą zawracane do obiegu odcieków, nie będą kierowane do kanalizacji deszczowej. Łączna pojemność magazynu zewnętrznego to ok. 600 m³.

I.2.5 Obiekty związane z gospodarką olejową

- a) Olej opałowy lekki stosowany w kotle o mocy 575 kW magazynowany będzie w sześciu dwupłaszczowych zbiornikach o pojemności 1 m³ każdy w warunkach bezciśnieniowych. Kocioł stanowił będzie źródło ciepła dla obiektu w przypadku przestoju technologicznych.
- b) Olej napędowy magazynowany będzie w dwóch dwupłaszczowych zbiornikach o pojemności 1 m³ każdy. Wykorzystywany będzie do zasilania agregatu prądotwórczego.
- Magazynowanie oleju odbywać się będzie w magazynie olejów znajdującym się w zachodniej części budynku głównego.

I.2.6 Obiekty związane z magazynowaniem słomy

Budynek magazynu słomy jest głównym obiektem magazynowym biopaliwa. Składa się z dwóch podstawowych części: hali magazynowej oraz budynku rozdzielacza słomy mieszczącego zespół urządzeń rozdrabniających i transportowych. Oprócz systemu podajników w hali znajdować się będzie suwnica. Zdolność magazynowa to ok. 1000 - 1200 Mg słomy. Powierzchnia magazynowa – 2041 m². W magazynie słomy magazynowana będzie także biomasa rolna, m.in. kukurydza, siano. Obiekt zadaszony.

Na terenie obiektu zlokalizowany będzie ponadto skład słomy w belach o powierzchni 4900 m².

I.2.7 Obiekty związane z magazynowaniem biomasy leśnej

Biomasa leśna będzie magazynowana na placu o utwardzonej nawierzchni, z dołem zasypowym. Powierzchnia placu będzie wynosiła 15 000 m². Zapas magazynowy biomasy leśnej przy założeniu, że składowany będzie na wysokość 2 m wynosi ok. 4200 Mg.

I.2.8 Obiekty związane z doprowadzaniem paliwa podstawowego

Zrębki drzewne z placu składowego, poprzez zasyp kierowane będą przez podajnik taśmowy do hali kotła, w którym znajduje się zbiornik buforowy. Słoma z magazynu słomy w kostkach, po usunięciu sznurka za pomocą trzech taśmociągów będzie dostarczana do budynku kotła.

Słoma w balotach pozbawiana będzie sznurka, rozdrabniana i dostarczana taśmociągiem do budynku kotła od strony zachodniej.

Masa dostarczanego do kotła paliwa będzie na bieżąco monitorowana. Przenośniki transportowe biomasy będą pracowały z różną prędkością, wyposażone będą w obudowę akustyczną.

I.2.9 Obiekty związane z gospodarką wodną

Obiekty związane z gospodarką wodną obejmują:

- Stację Uzdatniania Wody (SUW) – uzdatnianie wody do celów spożywczych i technologicznych; uzdatniona woda będzie przeznaczona do napełniania układu ciśnieniowego bloku i uzupełniania strat w tym układzie oraz napełniania i uzupełniania strat w zamkniętych obiegach chłodzenia urządzeń pomocniczych bloku oraz do celów socjalno – bytowych;
- dwa zbiorniki i pompownię wody p-poż., sieć hydrantową.

I.2.10 Obiekty związane z gospodarką ściekową

Obiekty związane z gospodarką ściekową obejmują:

- kanalizację sanitarną dla odprowadzania ścieków bytowych do oczyszczalni ścieków w Wińsku;
- kanalizację deszczową wraz z obiektami: osadnik zintegrowany z separatorem substancji ropopochodnych, zbiornik retencyjny o pojemności 1000 m³;
- kanalizację przemysłowo – deszczową dla ścieków przemysłowych ze stacji uzdatniania wody i wód opadowych i roztopowych odprowadzanych z instalacji do kanalizacji gminnej;
- odprowadzenie ścieków przemysłowych z wewnętrznych instalacji kanalizacji przemysłowych w projektowanych budynkach oraz ścieków deszczowych – do studzienek kanalizacyjnych usytuowanych na zewnętrznej sieci kanalizacji przemysłowo – deszczowej i deszczowej.

I.2.11 Układ wyprowadzenia mocy

Wyprowadzenie mocy z Bioelektrowni będzie prowadzone poprzez stację elektroenergetyczną w budynku turbiny i generatora. Transformator będzie przekształcał prąd niskiego napięcia z generatora na prąd wysokiego napięcia, który będzie wyprowadzony do krajowej sieci elektroenergetycznej linią kablową. Pod transformatorem zostanie zabudowana misa pozwalająca na przejście całkowitej ilości oleju zawartego w transformatorze oraz niezbędnej ilości wody gaśniczej, w przypadku awaryjnego wycieku płonącego oleju. Misa wyposażona będzie w zawór odcinający przewód kanalizacyjny odprowadzający wody opadowe do zakładowej sieci kanalizacyjnej, umożliwiającą zatrzymanie ewentualnego wycieku w misie i nie dopuszczenie do odprowadzenia do kanalizacji oleju. Zawartość misy olejowej w przypadku awarii będzie opróżniana przez wyspecjalizowane służby i utylizowana poza zakładem.

I.2.12 Układ chłodzenia

W instalacji zastosowano dwie chłodnie wentylatorowe, każda składająca się z 10 modułów, pracujących w układzie suchym.

II Rodzaj i ilość wykorzystywanej energii, materiałów, surowców i paliw

Tabela 2

Paliwo/materiał	Jednostka	Wielkość zużycia
Podstawowym paliwem stosowanym w Bioelektrowni jest materiał rolny (słoma, kukurydza, siano) oraz leśny (zrębki)	Mg/rok	ok. 261 000
wodorotlenek wapnia (Ca(OH) ₂ - sorbent alkaliczny)	Mg/rok	ok. 1 000
woda amoniakalna (roztwór o stężeniu 24 %)	Mg/rok	ok.530
olej napędowy	Mg/rok	ok. 2,0
antyskalant	Mg/rok	ok. 2,5
chlorek sodu	Mg/rok	ok. 3,4
Zużycie mediów		
energia elektryczna	MWh/rok	ok. 24 738
woda	m ³ /rok	ok. 131 400

II.1 Gospodarka wodna instalacji

Bioelektrownia Wińsko nie będzie korzystała z własnego ujęcia wód, zatem pobór wód nie jest przedmiotem niniejszego pozwolenia. Na potrzeby instalacji spalania paliw do bloku biomasowego będzie wykorzystywana woda dostarczana przez operatora zewnętrznego: Zakład Gospodarki Komunalnej i Mieszkaniowej w Wińsku. Woda będzie wykorzystywana w maksymalnej ilości $Q_{\max \text{ rocznie}} - 131\,400 \text{ m}^3/\text{rok}$ na następujące cele:

II.1.1 na potrzeby technologiczne, w tym:

- woda surowa w ilości $12 \text{ m}^3/\text{d}$ wykorzystywana do prac związanych z funkcjonowaniem kotła biomasowego tj. wdmuchiwalczy lancowych w ilości $3 \text{ m}^3/\text{d}$ oraz SNCR (redukcja tlenków azotu) w ilości $9 \text{ m}^3/\text{d}$;
- woda uzdatniona w ilości $104 \text{ m}^3/\text{d}$ – wykorzystywana jako woda uzupełniająca obieg kotłowy ($62 \text{ m}^3/\text{d}$) oraz do pracy zdmuchiwalczy sadzy ($42 \text{ m}^3/\text{d}$).

Technologia uzdatniania wody będzie polegać na kolejno następujących po sobie procesach: demanganizacji, zmiękczenia, odwróconej osmozy.

II.1.2 na cele przeciwpożarowe

Wykorzystywana w ilości 60 l/s ; woda będzie gromadzona w 2 zbiornikach o pojemności 600 m^3 każdy i pompowana do sieci hydrantowej przez pompy pożarowe napędzane silnikami wysokoprężnymi;

II.1.3 na potrzeby bytowe i porządkowe

Wykorzystywana będzie w ilości $3,0 \text{ m}^3/\text{d}$.

II.2 Gospodarka ściekowa instalacji

Instalacja wymagająca uzyskania pozwolenia zintegrowanego nie jest źródłem bezpośredniej emisji ścieków do środowiska, zatem nie jest przedmiotem pozwolenia zintegrowanego. Ścieki przemysłowe (z procesu uzdatniania wody w ilości $Q_{\max \text{ roczne}} = 17\,906,9 \text{ m}^3$) oraz wody opadowe i roztopowe (w ilości $Q_{\max \text{ roczne}} = 34\,079 \text{ m}^3$) poprzez urządzenia podczyszczające wprowadzane będą do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością innego podmiotu, w tym przypadku Gminy Wińsko, na co Wnioskodawca posiada odrębne pozwolenie wodnoprawne udzielone decyzją Starosty Wołowskiego.

Ścieki bytowe w ilości nieprzekraczającej $3,0 \text{ m}^3/\text{dobę}$ kierowane będą do oczyszczalni ścieków w Wińsku.

Parametry ścieków przedstawia tabela nr 3.

Tabela 3

Parametr	symbol	Woda surowa	Ścieki przemysłowe z SUW	Jednostka
odczyn		ca. 7,08	ca. 7,9	pH
przewodność		725	ca. 6.500	$\mu\text{S}/\text{cm}$
temperatura		10	bez zmian	$^{\circ}\text{C}$
DOC		2,3	< 9	mg/dm^3
ChZT, BZT5, azot ogólny, fosfor ogólny		nie określono	-	-
azot amonowy	NH_4	0,07	0,24	mg/dm^3
wapń	Ca	123	492	mg/dm^3
magnez	Mg	20,9	72	mg/dm^3
sód	Na	15,5	1 090	mg/dm^3
potas	K	-	-	mg/dm^3
bar	Ba	-	-	mg/dm^3
stront	Sr	-	-	mg/dm^3
żelazo	Fe	<0,06	-	mg/dm^3
mangan	Mn	0,16	0,55	mg/dm^3
wodorowęglany	HCO_3	355	1 343	mg/dm^3
siarczany	SO_4	88,8	252	mg/dm^3
chlorki	Cl	32,8	1,247	mg/dm^3
fluor	F	n.s.	-	mg/dm^3
azot azotanowy	NO_3	4,5	15,4	mg/dm^3
krzemionka	SiO_2	<2	<7	mg/dm^3
dwutlenek węgla	CO_2	56,3	30,9	mg/dm^3

III Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii w czasie normalnego funkcjonowania instalacji

III.1 Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza

III.1.1 Źródła emisji

Źródłami emisji gazów i pyłów odprowadzanych do powietrza z instalacji spalania paliw Bioelektrowni będą:

III.1.1.1 Kocioł parowy

Rusztowy, o mocy cieplnej rozumianej, jako ilość energii wprowadzanej w paliwie do źródła spalania paliw w jednostce czasu, wynoszącej 88,21 MWt, który będzie opalany biomasa rolną (słoma) i leśną (zrębki). Kocioł będzie wyposażony w niekatalityczną instalację odazotowania spalin (SNCR) oraz w instalację do oczyszczania spalin na placku filtracyjnym z wykorzystaniem wtrysku sorbentu (wodorotlenku wapnia), które będą zapewniały dotrzymywanie dopuszczalnych stężeń poszczególnych zanieczyszczeń w spalinach. Spaliny z kotła będą odprowadzane do powietrza przez komin (E-1pz) o wysokości $H = 50$ m i średnicy wylotowej $d = 2,1$ m. Czas pracy emitora – 8050 godzin/rok;

III.1.1.2 Zbiornik na popioły z filtrów

Jeden stalowy zbiornik na popioły z filtrów o wysokości $H = 14,028$ m i średnicy 3,183 m oraz pojemności $V = 250$ m³. Zbiornik będzie miał wylot na wysokości 15,3 m o średnicy wylotowej $d = 0,2$ m, skierowany ku dołowi (E-2pz). Czas pracy emitora to 8050 godzin/rok;

III.1.1.3 Zbiornik na sorbent alkaliczny

Jeden stalowy zbiornik na sorbent alkaliczny o wysokości $H = 15,3$ m i pojemności $V = 80$ m³. Zbiornik będzie miał wylot na wysokości 15,3 m o średnicy wylotowej $d = 0,2$ m, skierowany ku dołowi (E-3pz). Czas pracy emitora ≤ 240 godzin/rok.

III.1.2 Warunki wprowadzania gazów i pyłów do powietrza

Tabela 4

Nr emitora	Wysokość emitora/komina [m]	Średnica wewnętrzna wylotu emitora/przekrój [m]	Przepływ w kominie [Nm ³ /h]	Prędkość wylotowa gazów odlotowych [m/s]	Temperatura wylotowa gazów odlotowych [K]	Czas pracy emitora w ciągu roku
E – 1pz	50	2,1	154 000	18,87	417	8050
E – 2pz	15,3	0,2	-	0	293	8050
E – 3pz	15,3	0,2	-	0	293	240

III.1.2.1 Rodzaj i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla każdego źródła emisji w warunkach normalnego funkcjonowania instalacji

Tabela 5

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Emisja graniczna		Jednostka
			Średnia roczna	Średnia dobowo lub średnia z okresu pobierania próbek	
1	2	3	4	5	6
1.	Kocioł parowy opalany biomasa o nominalnej mocy cieplnej ok. 88 MW	dwutlenek siarki	70	175	mg/Nm ³ przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych
2.		tlenki azotu	200 ¹⁾	260 ¹⁾	
3.		pył	5	10	
4.		tlenek węgla	250	-	
5.		chlorowódór	15 ²⁾	12 ³⁾	
6.		amoniak	15	-	
7.		fluorowódór	-	1	

Lp.	Źródło emisji	Substancja	Emisja graniczna		Jednostka
			Średnia roczna	Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek	
8.		rtęć	-	5	µg/Nm ³
	Źródło emisji	Substancja	Emisja dopuszczalna		Jednostka
1	Zbiornik retencyjny popiołu	Pył ogółem	0,01		kg/h
2.	Zbiornik sorbentu alkalicznego	Pył ogółem	0,0054		

- 1) jeśli średnia zawartość potasu w paliwie wynosi 2000 mg/kg lub jest wyższa lub średnia zawartość sodu wynosi 300 mg/kg lub jest wyższa
- 2) jeśli średnia zawartość chloru w paliwie wynosi wagowo < 0,1 % suchej masy to emisję graniczną określa się na poziomie 7 mg/Nm³
- 3) jeśli średnia zawartość chloru w paliwie wynosi wagowo ≥ 0,1 % suchej masy, jako średnia z okresu pobierania próbek.

III.1.2.2 Maksymalna ilość gazów i pyłów dopuszczona do wprowadzania do powietrza z instalacji

Tabela 6

Lp.	Substancja	Numer CAS	Emisja roczna [Mg/rok]	Emisja w przeliczeniu na wielkość produkcji Mg/MWh
1	2	3	4	5
1.	Dwutlenek siarki	7446 – 09 – 5	79,9	0,00032
2.	Tlenki azotu ¹⁾	10102 – 44 – 0	228,4	0,00090
3.	Pył	–	5,88	0,00002
4.	Tlenek węgla	630 – 08 – 0	285,5	0,00113
5.	Chlorowódór	7647 – 01 – 0	7,99	0,00003
6.	Amoniak	7664 – 41 – 7	17,13	0,00007
7.	Fluorowódór	7664 – 41 – 7	1,142	4,50 x 10 ⁻⁶
8.	Rtęć ²⁾	7439 – 97 – 6	0,00564	2,22 x 10 ⁻⁸

Uwagi do tabeli:

- 1) jako tlenek azotu i dwutlenek azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu
- 2) jako suma rtęci i jej związków, wyrażona jako Hg

III.2 Gospodarka odpadami

III.2.1 Ustala się warunki wytwarzania i sposoby postępowania z odpadami wytwarzanymi w instalacji energetycznego spalania paliw

III.2.1.1 Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku, w związku z eksploatacją instalacji energetycznego spalania paliw, z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości

Tabela 7

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadów	Ilość odpadów [Mg/rok]	Źródło powstawania	Podstawowy skład i właściwości odpadów
1	2	3	4	5	6
I.					
<i>Odpady niebezpieczne</i>					
1.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	1,0	Przepracowane oleje hydrauliczne z urządzeń używanych na terenie Bioelektrowni	Produkt rafinacji ropy naftowej. Zawierają węglowodory aromatyczne, dodatki uszlachetniające oraz zanieczyszczenia w postaci zanieczyszczeń mechanicznych, związków siarki, fosforu, azotu, chloru oraz metale ciężkie. Odpad płynny o charakterystycznym zapachu węglowodorów, posiada właściwości drażniące i szkodliwe
2.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	2,0	Przepracowane oleje hydrauliczne z urządzeń używanych na terenie Bioelektrowni	Produkt rafinacji ropy naftowej. Zawierają węglowodory aromatyczne, dodatki uszlachetniające oraz zanieczyszczenia w postaci zanieczyszczeń mechanicznych, związków siarki, fosforu, azotu, chloru oraz metale ciężkie. Odpad płynny o charakterystycznym zapachu węglowodorów, posiada właściwości drażniące i szkodliwe
II.					
<i>Odpady inne niż niebezpieczne</i>					
1.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	2 000	Odpad wytrącany na workach filtracyjnych, na których następuje odsiarczanie gazów z wykorzystaniem sorbentu alkalicznego Ca(OH) ₂	Odpad stały, pylisty, w postaci suchej z domieszką produktów odsiarczania na placu filtracyjnym, które stanowią sole wapnia i nieprzereagowany Ca(OH) ₂ Mieszania tlenków i soli krzemu, wapnia, sodu, potasu, glinu, żelaza, magnezu. Przewidywana zawartość metali ciężkich: As - 10 mg/kg s.m. Cd - 0,8 mg/kg s.m. Co - 5,0 mg/kg s.m. Cr - 50 mg/kg s.m. Cu - 100,0 mg/kg s.m. Hg - 0,4 mg/kg s.m. Ni - 20 mg/kg s.m. Pb - 10 mg/kg s.m.
2.	10 01 80	Mieszanki popiołowo - żuźlowe	30 000	Odpady paleniskowe	Odpady w postaci mokrej mieszanki popiołowo - żuźlowej. W składzie tlenki oraz sole krzemu, wapnia, potasu, glinu, żelaza, magnezu, i. in. Przewidywana zawartość zawartość metali ciężkich As - 10 mg/kg s.m. Cd - 0,8 mg/kg s.m. Co - 5,0 mg/kg s.m. Cr - 50 mg/kg s.m. Cu - 100,0 mg/kg s.m. Hg - 0,4 mg/kg s.m. Ni - 20 mg/kg s.m. Pb - 10 mg/kg s.m.

III.2.1.2 Określenie miejsc magazynowania odpadów oraz dalszego sposobu postępowania z odpadami

Tabela 8

Lp.	Kod odpadów	Rodzaj odpadów	Miejsce i sposób magazynowania odpadów magazynowania	Sposób dalszego gospodarowania odpadami
1	2	3	5	6
I.				
<i>Odpady niebezpieczne</i>				
3.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady nie będą magazynowane na terenie zakładu. Bezpośrednio po ich wytworzeniu będą usuwane przez pracowników firm serwisowych	Przekazywanie uprawnionym podmiotom celem odzysku lub unieszkodliwienia
4.	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Odpady nie będą magazynowane na terenie zakładu. Bezpośrednio po ich wytworzeniu będą usuwane przez pracowników firm serwisowych	Przekazywanie uprawnionym podmiotom celem odzysku lub unieszkodliwienia
II.				
<i>Odpady inne niż niebezpieczne</i>				
3.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Magazynowane będą w silosie o pojemności 250 m ³ zlokalizowanym po wschodniej stronie budynku kotła	Przekazywanie uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia
4.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe	Odpady magazynowane będą w formie mokrej. Odpady poprzez system zgarniaczy i przenośników wprowadzane będą z kotła do bunkra zlokalizowanego w budynku kotła mogącego pomieścić 90 Mg odpadów. Dodatkowym miejscem magazynowania odpadów będzie magazyn odpadów paleniskowych w postaci zadaszanej wiaty ze ścianami osłonowymi, zlokalizowanej po wschodniej stronie budynku głównego nieopodal silosu popiołu lotnego. Wiata wyposażona będzie w system zbierania i zwracania odcieków. Odcieki z magazynowania odpadów nie będą kierowane do kanalizacji. Magazynowanie odpadów w postaci mokrej zapobiegnie ich pyleniu.	Przekazywanie uprawnionym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwienia lub osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami w celu odzysku zgodnie z przepisami wykonawczymi do ustawy o odpadach

Uwagi do Tabel:

- Kody i rodzaje odpadów przyjęto zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1923). Symbol „*” oznacza odpady niebezpieczne
- Odpady przekazywane będą podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia na ich zagospodarowanie, o ile są wymagane
- Sposób zagospodarowania odpadów będzie zgodny z hierarchią sposobów postępowania z odpadami, o której mowa w art. 17 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tj. Dz. U. z 2018 r. poz. 992)
- Zasady przekazywania odpadów o kodzie 10 01 80 (mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych) osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami w celu odzysku określa rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 10 listopada 2015 r. w sprawie listy rodzajów odpadów, które osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne niebędące przedsiębiorcami mogą poddawać odzyskowi na własne potrzeby oraz dopuszczalnych metod ich odzysku (Dz. U. z 2016 poz. 93)

III.2.1.3 Wskazanie sposobów zapobiegania powstawaniu odpadów, ograniczania ilości odpadów oraz ich negatywnego oddziaływania na środowisko

W instalacji energetycznego spalania paliw, zapobieganie powstawaniu odpadów lub ograniczanie ich ilości osiągnięte jest poprzez:

- Prowadzenie racjonalnej gospodarki materiałowej,
- Nadzorowanie parametrów technologicznych paliwa,
- Monitorowanie ilości powstających odpadów,
- Utrzymywanie maszyn i urządzeń w dobrym stanie technicznym, w tym zapobieganie awariom i stanom niesprawności poprzez stały nadzór,

- Systematyczne sprawdzanie szczelności okładów i zbiorników, w których magazynowane są stosowane w Zakładzie substancje celem zapobieżenia ich uwolnieniu do środowiska.

Ograniczenie negatywnego oddziaływania na środowisko odpadów wytwarzanych w instalacji energetycznego spalania paliw:

- Prowadzenie regularnych przeglądów serwisowych maszyn i urządzeń,
- Selektywne magazynowanie wytworzonych odpadów, w sposób bezpieczny dla środowiska i zdrowia ludzi, w sposób uwzględniający postać odpadów i ich właściwości,
- Prowadzenie szczegółowej ewidencji wytwarzanych odpadów i jej kontrola,
- Prowadzenie systematycznych szkoleń dla pracowników, którzy będą uczestniczyli w gospodarowaniu odpadami,
- Miejsca magazynowania odpadów oznaczone będzie w sposób jednoznacznie wskazujący na rodzaj odpadu zmagazynowanego (nazwa i sześciocyfrowy kod).
- Wytworzone odpady przekazywane będą odbiorcom posiadającym wymagane prawem zezwolenia na zbieranie, odzysk lub unieszkodliwianie lub posiadaczom uprawnionym do odbioru bez zezwolenia zgodnie z przepisami wykonawczymi do ustawy o odpadach,
- Odpady transportowane będą z miejsca ich magazynowania pojazdami uprawnionych transportujących posiadających wpis do BDO z częstotliwością wynikającą z procesów technologicznych. Dopuszcza się transport odpadów przez transportujących nie posiadających wpisu do BDO, zwolnionych na podstawie ustawy o odpadach.

III.3 Emisja hałasu do środowiska

III.3.1 Określa się źródła hałasu oraz czas pracy tych źródeł:

III.3.1.1 Źródła hałasu typu „budynek” zlokalizowane na terenie Bioelektrowni WIŃSKO

Tabela 9

Lp.	Oznaczenie źródła hałasu	Źródło hałasu	Czas pracy w ciągu doby [godz.]
1.	B1_2	odkurzacz	24
2.	B1_3	generator i pomieszczenie techniczne	24
3.	B1_5	SUW, kompresory	24
4.	B1_0	hala kotła	24
5.	B1_6	turbina	24
6.	B1_7	pomieszczenia techniczne, socjalne, biura	24
7.	B9a	pompownia chłodni	24
8.	14	transformator	24
9.	13	rozdzielnia	24
10.	4	magazyn słomy	14 w porze dziennej 1 w porze nocnej
11.	4a	magazyn słomy	24

III.3.1.2 Grupa urządzeń technologicznych zlokalizowanych w postaci osobnych obiektów

Tabela 10

Lp.	Oznaczenie źródła hałasu	Źródło hałasu	Czas pracy w ciągu doby [godz.]
1.	chłodnia	chłodnia wentylatorowa	24
2.	wentylator spalin	główny wentylator spalin	24
3.	19	zasyp zrębków	24
4.	23	rębak	14 w porze dziennej

III.3.1.3 Źródła powierzchniowe i liniowe emitujące hałas

Tabela 11

Lp.	Oznaczenie źródła hałasu	Źródło hałasu	Czas pracy w ciągu doby [godz.]
1.	przenośniki	przenośnik x 3	24
2.	przenośniki zrębków	przenośnik zrębków x 2	24
3.	22	skład żużla	2

III.3.2 Określa się dopuszczalny poziom hałasu

emitowanego z instalacji do spalania paliw o nominalnej mocy podczas normalnej pracy na tereny chronione przed hałasem, w wysokości:

$$L_{AeqD} = 55 \text{ dB dla pory dnia}$$

$$L_{AeqN} = 45 \text{ dB dla pory nocy}^1$$

dla terenów rekreacyjno - wypoczynkowych zlokalizowanych na terenie działki obecnie oznaczonej numerem ewidencyjnym 203 obręb Jakubikowice (w miejscowym planie oznaczonej symbolem US1 – teren przeznaczony na usługi rekreacji wraz ze zbiornikiem wodnym).

¹ w przypadku niewykorzystania terenów rekreacyjno – wypoczynkowych, zgodnie z ich funkcją w porze nocy, nie obowiązuje na nich dopuszczalny poziom hałasu w porze nocy.

gdzie:

Wskaźnik hałasu L_{AeqD} – równoważny poziom dźwięku A dla pory dnia (rozumianej jako przedział czasu od godz. 6⁰⁰ do godz. 22⁰⁰)

Wskaźnik hałasu L_{AeqN} – równoważny poziom dźwięku A dla pory nocy (rozumianej jako przedział czasu od godz. 22⁰⁰ do godz. 6⁰⁰)

IV Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii występujące w uzasadnionych technologicznie sytuacjach eksploatacyjnych odbiegających od normalnych

IV.1 Warunki pracy odbiegające od normalnych:

Nie planuje się pracy instalacji w warunkach odbiegających od normalnych. Rozruch i zatrzymanie instalacji są warunkami normalnymi, zgodnymi z zaplanowanym czasem pracy, krótszym od pełnego roku. Zatrzymanie instalacji jest niezbędne dla przeprowadzenia przeglądu i wykonania prac konserwacyjno - remontowych. Czas postoju jest określony na 8760 – 8050 = 710 h/rok (około 30 dni). Według założeń prace te będą wykonywane w czerwcu.

Uruchamianie silników wysokoprężnych (napęd agregatu prądotwórczego i pomp systemu p.poż.) będzie miało miejsce raz w miesiącu (zasada ogólna); każdorazowe uruchomienie silnika w ramach przeglądu trwa przeciętnie około 30 minut, przy czym silnik pracuje przez większą część czasu pracy na biegu jałowym.

IV.1.1 Rozruch i wyłączenie instalacji

Wartości progowe obciążenia, na podstawie których określa się koniec okresu rozruchu i początek okresu wyłączenia:

Tabela 12

Lp.	Wartości progowe oraz parametry operacyjne świadczące o zakończeniu okresu rozruchu kotła	Wartości progowe oraz parametry operacyjne świadczące o początku okresu wyłączenia kotła
	Pracują wentylatory ciągu i:	Pracują wentylatory ciągu i:
1.	Blok osiągnął ciśnienie robocze i zdolność	Blok osiągnął ciśnienie robocze i zdolność

Lp.	Wartości progowe oraz parametry operacyjne świadczące o zakończeniu okresu rozruchu kotła	Wartości progowe oraz parametry operacyjne świadczące o początku okresu wyłączenia kotła
	wytwarzania pary w ilości 60 % wydajności nominalnej	wytwarzania pary poniżej 60 % wydajności nominalnej
2.	Pełne przejście z paliwa rozpałkowego na paliwo podstawowe	Zakończenie podawania paliwa podstawowego

Minimum techniczne nowego bloku energetycznego będzie określone w instrukcji eksploatacji, Czasy rozruchu:

- a) przy postoju do 8 godzin – czas rozruchu ok. 45 minut
- b) przy postoju wielodniowym – czas rozruchu ok. 240 minut.

IV.1.2 Usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji do powietrza ze źródeł instalacji spalania paliw oraz sposób postępowania w przypadku awarii aparatury pomiarowej

W instalacji funkcjonować będzie system pomiarów ciągłych emisji substancji do powietrza z kotła energetycznego zainstalowany na emitorze E-1pz. Emitory E-2pz, E-3pz objęte będą monitoringiem okresowym.

Punkty do pomiarów wielkości emisji usytuowane będą na emitorach: E-1pz, E-2pz, E-3pz zgodnie z normą PN – Z – 04030 – 7:1994 – „Ochrona czystości powietrza. Badanie zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną”.

W przypadku awarii systemów pomiarowych za średnie wielkości emisji substancji w tym okresie przyjmuje się średnie wielkości emisji substancji w okresie poprzedzającym przerwę w wykonywaniu ciągłych pomiarów emisji równym okresowi przerwy.

V Wymagane działania, w tym środki techniczne mające na celu zapobieganie lub ograniczanie emisji. Sposoby osiągania wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości i zapewnienia efektywnego wykorzystania energii

Do działań i środków technicznych mających na celu ograniczenie emisji substancji i energii, w celu osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości należą:

1. Stosowanie metod zapewniających efektywność gospodarki materiałowo – surowcowej poprzez:
 - a) racjonalną gospodarkę materiałową,
 - b) monitoring zużycia surowców i mediów,
 - c) prawidłowe magazynowanie i użytkowanie substancji mogących mieć wpływ na stan środowiska,
 - d) systematyczny nadzór, konserwację i remonty maszyn i urządzeń.
2. Stosowanie metod ochrony powietrza, polegających na:
 - a) redukcji emisji NO_x za pomocą metody selektywnej redukcji (SNCR) z wykorzystaniem wodnego roztworu amoniaku (ok. 24%),

- b) redukcji emisji SO₂, HCl i HF poprzez zastosowanie metod pierwotnych w postaci doboru paliwa o odpowiednich parametrach i wtórnych poprzez oczyszczanie spalin na placku filtracyjnym z wykorzystaniem wtrysku sorbentu (wodorotlenku wapnia),
 - c) redukcji emisji pyłu poprzez zastosowanie metod pierwotnych w postaci doboru paliwa o niskiej zawartości popiołu i wtórne w postaci oczyszczania spalin na placku filtracyjnym oraz redukcji na filtrach workowych zamontowanych w zbiorniku na sorbent i pył ze zbiornika na odpady.
3. Sposoby osiągnięcia wysokiego stopnia ochrony środowiska jako całości w zakresie gospodarki wodnościekowej:
Zapobieganiu skażeniu gleby i wody odbywać się będzie poprzez zastosowanie:
- a) zabudowy urządzeń podczyszczających i zabezpieczających przy obiektach stanowiących szczególne zagrożenie zanieczyszczenia środowiska,
 - b) bezpiecznych warunków transportu substancji niebezpiecznych z wykorzystaniem sprawnych technicznie środków,
 - c) tac ochronnych w miejscach rozładunku. Trasy przejazdu pojazdów będą utwardzone i odwadniane.
4. Stosowanie metod ochrony środowiska przed hałasem polegających na:
- a) utrzymaniu poziomu hałasu emitowanego z terenu zakładu poniżej dopuszczalnego lub co najmniej na tym poziomie,
 - b) przeprowadzaniu okresowych pomiarów hałasu w środowisku,
 - c) zabudowie przenośników transportujących biomasę do budynku kotła,
 - d) prowadzeniu nadzoru nad odpowiednim stanem technicznym głównych źródeł hałasu.
5. Sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości powstających odpadów oraz ich negatywnego oddziaływania na środowisko:
- a) prowadzenie regularnych szkoleń pracowników w zakresie gospodarki odpadami,
 - b) prowadzenie regularnych przeglądów serwisowych instalacji,
 - c) magazynowanie odpadów selektywnie, w miejscach jednoznacznie oznakowanych, w sposób zapobiegający zanieczyszczeniu środowiska gruntowo – wodnego.
6. W zakładzie zostanie wdrożony system zarządzania środowiskowego ISO 14001. System taki dotyczy pracowników każdego szczebla, a szczególnie pracowników produkcyjnych, służby utrzymania ruchu oraz kadry kierowniczej. Procedury wdrożone w zakładzie będą uwzględniały możliwe sytuacje awaryjne. Kluczowe parametry pracy instalacji będą monitorowane i raportowane. Będą też prowadzone audyty.
7. W celu zapewnienia efektywnego wykorzystania energii Wnioskodawca będzie między innymi:
- a) optymalizował zużycie energii przez urządzenia energochłonne (pompy, wentylatory, silniki itd.);
 - b) ograniczał do niezbędnego minimum procesy rozruchu urządzeń;
 - c) optymalizował dobór mocy znamionowej urządzeń;
 - d) stosował automatyzację procesów technologicznych, utrzymującą odpowiednie parametry technologiczne i optymalizującą zużycie energii;
 - e) utrzymywał wysoką sprawność mechaniczną urządzeń poprzez ich konserwację i remonty.

Uzyskanie dobrej efektywności energetycznej podczas eksploatacji będzie osiągnięte poprzez ścisłe przestrzeganie warunków pracy instalacji. Służyć temu będzie zaawansowany system kontrolno - pomiarowy oraz nadzór wykwalifikowanych pracowników, zatrudnionych przy obsłudze urządzeń. Zużycie energii elektrycznej na własne potrzeby elektrowni będzie rozliczane

w systemie miesięcznym, w oparciu o wskazania układów pomiarowych. W stosownej komórce zakładu będą prowadzone bieżące analizy wskaźników zużycia energii na potrzeby własne.

VI Wymagania zapewniające ochronę gleby, ziemi i wód gruntowych, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz sposób ich systematycznego nadzorowania

1. Bezpieczne warunki transportu substancji niebezpiecznych, szczególnie płynnych (woda amoniakalna, olej opałowy i olej napędowy) z wykorzystaniem sprawnych technicznie środków;
2. Tace ochronne w miejscach rozładunku i utwardzona oraz odwadniana nawierzchnia na całej trasie przejazdu pojazdów;
3. Tace ochronne w miejscach potencjalnego wycieku (transformator) oraz inne środki techniczne – dwupłaszczyznowe zbiorniki oleju opałowego, ustawione wewnątrz budynku;
4. Utwardzona oraz odwadniana nawierzchnia na placach składowych opału, także tych, które posiadają zadaszenie;
5. Zatrudnianie przy pracach przeładunkowych pracowników posiadających odpowiednie kwalifikacje.

Zobowiązuje się prowadzącego instalację do systematycznej, raz na 5 lat, oceny ryzyka w zakresie wszystkich potencjalnie wykorzystywanych, produkowanych lub uwalnianych do środowiska substancji mogących powodować ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych, które będą związane z eksploatacją instalacji wymagającej pozwolenia zintegrowanego. Ponadto zobowiązuje się prowadzącego instalację do oceny ryzyka przy każdorazowej zmianie ilości i rodzaju stosowanych substancji oraz w przypadku pojawienia się nowego, potencjalnego źródła zanieczyszczeń. Systematyczną ocenę ryzyka należy wykonywać dla zdefiniowanych źródeł zanieczyszczeń. Do każdego ze źródeł należy przypisywać występujące w nim substancje powodujące ryzyko wraz z ich charakterystyką. Opis substancji powinien obejmować:

- a) zwrot wskazujący rodzaj zagrożenia (zwrot H) zgodnie z rozp. Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1272/2008 z dnia 16 grudnia 2008 r. w sprawie klasyfikacji, oznakowania i pakowania substancji i mieszanin (tzw.CLP);
- b) stan skupienia w warunkach panujących w źródle;
- c) informacje na temat rozpuszczalności w wodzie.

Dla każdej substancji należy określić maksymalną ilość, w jakiej będzie występować w ciągu roku w danym źródle oraz wartość progową, poniżej której nie występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych na terenie zakładu.

Każde ze źródeł powinno zostać opisane pod kątem zabezpieczeń minimalizujących ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego oraz ewentualnych awarii. Dla każdej zidentyfikowanej substancji należy określić, czy istnieje ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód podziemnych, biorąc pod uwagę jej właściwości, maksymalną ilość, w jakiej będzie występowała w danym źródle oraz zastosowane zabezpieczenia.

VII Zakres i sposób monitorowania procesów technologicznych, w tym pomiaru i ewidencjonowania wielkości emisji

Monitoring efektywności wykorzystania surowców i materiałów będzie prowadzony w oparciu o ocenę zużycia podstawowych surowców do produkcji energii, wielkości produkcji oraz ilości powstających odpadów. Na potrzeby kontroli należy sporządzać miesięczne zestawienia ilości zużywanej wody, paliw, sorbentów i energii elektrycznej.

VII.1 Monitoring efektywności wytwarzania energii elektrycznej

Efektywność wytwarzania energii elektrycznej jest opisywana przez dwa główne wskaźniki:

- wskaźnik zużycia energii chemicznej paliwa na produkcję energii elektrycznej [kJ/kWh];
- wskaźnik potrzeb własnych.

Monitoring efektywności wytwarzania energii elektrycznej będzie umożliwiał prowadzenie oceny ilości zużywanej energii chemicznej paliwa, ilości wytwarzanej energii elektrycznej oraz ilości energii zużywanej na potrzeby własne. Na potrzeby kontroli należy sporządzać miesięczne zestawienia ilości zużywanej energii chemicznej paliwa, ilości wytwarzanej energii elektrycznej oraz ilości energii zużywanej na potrzeby własne. Uzyskiwane wyniki będą służyć optymalizacji ww. wskaźników opisujących proces produkcji pod względem efektywności energetycznej.

VII.2 Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza

Monitoring emisji substancji do powietrza z emitora E – 1pz należy prowadzić w następujący sposób:

Tabela 13

Lp.	Substancja /parametru	Norma	Częstotliwość monitorowania
1	2	3	4
1.	Przepływ	Metoda dowolna gwarantująca niepewność pomiaru mniejszą niż 10%	pomiary ciągłe
2.	Zawartość tlenu	Paramagnetyczna, celi cyrkonowej lub inna elektrochemiczna, gwarantująca niepewność pomiaru nie większą niż $\pm 1,0\%$ obj. O ₂	pomiary ciągłe
3.	Temperatura gazów odlotowych	Metoda dowolna gwarantująca niepewność pomiaru nie większą niż ± 5 K	pomiary ciągłe
4.	Ciśnienie	Metoda dowolna gwarantująca niepewność pomiaru nie większą niż ± 10 hPa	pomiary ciągłe
5.	Zawartość pary wodnej	Metoda dowolna gwarantująca niepewność pomiaru mniejszą niż: - 20 % w przypadku wilgotności bezwzględnej gazów odlotowych, - 10% w przypadku stopnia zawilżenia gazów odlotowych	pomiary ciągłe
6.	Amoniak	Ogólne normy EN	pomiary ciągłe
7.	NO _x (suma tlenku azotu (NO) i dwutlenku azotu (NO ₂), wyrażona jako NO ₂)	Ogólne normy EN i PN-EN 14792	pomiary ciągłe
8.	Tlenek węgla	Ogólne normy EN i PN-EN 15058	pomiary ciągłe
9.	Dwutlenek siarki	Ogólne normy EN i PN-EN 14791	pomiary ciągłe
10.	Chlorki gazowe wyrażone jako HCl	Ogólne normy EN	pomiary ciągłe
11.	Fluorowodór	Brak dostępnej normy EN	1 x rok
12.	Pył	Ogólne normy EN i PN-EN 13284-1 i EN 13284-2	pomiary ciągłe
13.	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As,Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	PN – EN 14385	1 x rok
14.	Rtęć	PN - EN 13211	1 x rok

Wyniki pomiarów należy przedkładać Staroście Wołowskiemu oraz Dolnośląskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w następujących terminach:

1. W przypadku pomiarów ciągłych – w terminie 30 dni od dnia zakończenia półrocza, w którym pomiary te zostały wykonane – za I półrocze oraz w terminie do dnia 31 stycznia roku następującego po roku kalendarzowym, w którym pomiary zostały wykonane – za rok kalendarzowy,
2. W przypadku pomiarów okresowych – w terminie 30 dni od dnia zakończenia pomiaru.
Pomiary emisji należy wykonywać z następujących źródeł:
 - E – 2 pz: silos na odpady z filtrów workowych
 - E – 3 pz: silos na sorbent wapienny.

Pomiary wielkości emisji należy prowadzić z zastosowaniem metodyk referencyjnych, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Lokalizacja punktów pomiarowych będzie zgodna z wymaganiami określonymi w normie PN-Z-04030-7; 1994 „Ochrona czystości powietrza-Badania zawartości pyłu – Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odlotowych metodą grawimetryczną”.

VII.3 Monitoring poboru wód powierzchniowych lub podziemnych

Nie ustala się monitoringu w zakresie poboru wód powierzchniowych lub podziemnych (woda na potrzeby eksploatacji instalacji będzie dostarczana przez operatora zewnętrznego).

VII.4 Monitoring emisji ścieków przemysłowych do środowiska

Nie ustala się, w niniejszym pozwoleniu, monitoringu w zakresie emisji ścieków przemysłowych do środowiska, tj. do wód lub do ziemi. Odprowadzanie ścieków z Bioelektrowni Wińsko będzie odbywać się na podstawie warunków technicznych wydanych przez gestora sieci oraz umowy o odprowadzeniu ścieków zawartej między przedsiębiorstwem wodociągowo – kanalizacyjnym, a odbiorcą usług.

Monitoring w zakresie wprowadzania ścieków zawierających substancje szczególnie szkodliwe do urządzeń kanalizacyjnych będących własnością innych podmiotów określony jest w pozwoleniu wodnoprawnym wydanym przez Starostę Wołowskiego.

VII.5 Monitoring hałasu

Badania hałasu należy wykonywać na drodze pomiarowej z częstotliwością raz na dwa lata ze wskazaniem wyników obliczeń lub pomiarów, w miejscach najbliższej zabudowy chronionej akustycznie. Monitoring hałasu wykonywać zgodnie z metodyką opisaną w przepisach wykonawczych do ustawy Prawo ochrony środowiska.

VII.6 Ewidencja i monitoring odpadów

Dla instalacji należy prowadzić jakościową i ilościową ewidencję wszystkich wytwarzanych odpadów zgodnie z przyjętą klasyfikacją odpadów oraz listą odpadów niebezpiecznych, na formularzach określonych w przepisach prawa.

Operator instalacji jest zobowiązany do przekazywania marszałkowi województwa zbiorczego zestawienia danych o rodzajach i ilości odpadów, o sposobach gospodarowania nimi

oraz o instalacjach i urządzeniach służących do odzysku i unieszkodliwiania tych odpadów w terminie do dnia 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy.

VII.7 Monitoring powierzchni ziemi

VII.7.1 Monitoring gleby i ziemi

Monitoring gleby i ziemi należy prowadzić z częstotliwością raz na 10 lat poprzez pobór próbek oraz każdorazowo w przypadku wystąpienia awarii, gdy zaistnieje potencjalne zagrożenie skażenia środowiska gruntowo-wodnego. Zakres badań powinien obejmować: wielopierścieniowe węglowodory aromatyczne (WWA) oraz metale ciężkie - 12 metali, w tym: arsen (As), bar (Ba), chrom (Cr), cynę (Sn), cynk (Zn), kadm (Cd), kobalt (Co), miedź (Cu), molibden (Mo), nikiel (Ni), ołów (Pb), rtęć (Hg).

Wszystkie analizy powinny być wykonywane przez akredytowane laboratorium zgodnie z obowiązującymi normami (PN-EN ISO/IEC 17025:2005).

VII.7.2 Monitoring wód gruntowych

Monitoring wód gruntowych należy prowadzić z częstotliwością raz na 5 lat poprzez pobór próbek oraz każdorazowo w przypadku wystąpienia awarii, gdy zaistnieje potencjalne zagrożenie skażenia środowiska gruntowo - wodnego. Zakres badań wody powinien obejmować: pH, substancje ropopochodne (benzyny, oleje mineralne). Próby wody powinny być pobierane zgodnie z PN - ISO 5667-11 (Jakość wody. Pobieranie próbek. Część 11: Wytyczne dotyczące pobierania próbek wód podziemnych).

VIII Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych organowi właściwemu do wydania pozwolenia

Zobowiązuje się operatora instalacji do:

1. Archiwizowania danych dotyczących monitoringu środowiska;
2. Przedkładania wyników pomiarów emisji substancji do powietrza Staroście Wołowskiemu oraz Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska we Wrocławiu w terminie zgodnym z obowiązującymi przepisami prawa;
3. Przekazywania Marszałkowi Województwa Dolnośląskiego oraz dodatkowo Staroście Wołowskiemu rocznego sprawozdania o wytworzonych odpadach i gospodarowania odpadami w terminie do 15 marca za poprzedni rok kalendarzowy;
4. Prowadzenia zakładu w sposób: niepowodujący zagrożenia dla zdrowia, życia ludzi i środowiska, zgodny z przepisami z zakresu gospodarki odpadami, przepisami prawa miejscowego, planami gospodarki odpadami;
5. Przedkładania raportu z ustaleń niniejszej decyzji co 5 lat lub wcześniej (w przypadku zmiany przepisów prawnych, względnie zmiany w najlepszych dostępnych technikach);
6. Przedłożenia wniosku o dokonanie zmian w posiadanym pozwoleniu w przypadku zmian warunków określonych w pozwoleniu;
7. Przedkładania informacji dotyczących oceny ryzyka w zakresie wszystkich potencjalnie wykorzystywanych, produkowanych lub uwalnianych do środowiska substancji mogących powodować ryzyko zanieczyszczenia gleby, ziemi z częstotliwością raz na 10 lat i wód gruntowych z częstotliwością raz na 5 lat.

IX Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków awarii oraz postępowanie w czasie awarii przemysłowej

W oparciu o kryteria określone w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 2 lutego 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 poz. 138). Bioelektrownia nie została zakwalifikowana, jako zakład o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (ZZR). Decydują o tym niewielkie (w skali określonej przepisami szczegółowymi) ilości substancji niebezpiecznych, magazynowane na jego terenie.

Zapobieganie awariom i ograniczanie ich skutków będzie realizowane w zakładzie na wiele sposobów:

1. technologia, która w zdecydowanej mierze bazuje na surowcach nie posiadających cech substancji niebezpiecznej;
2. prawidłowe magazynowanie i użytkowanie tych substancji, które takie cechy posiadają;
3. zintegrowany system kontrolno-pomiarowy, pozwalający na skuteczny nadzór nad procesami wytwarzania energii i nad urządzeniami do magazynowania (zbiorniki, silosy);
4. systematyczna praca służby utrzymania ruchu; jednym z jej istotnych elementów będzie każdorazowy przegląd wszystkich kluczowych elementów, wykonywany podczas corocznego postoju instalacji;
5. dbałość o warunki bezpieczeństwa i higieny pracy oraz zatrudnianie pracowników posiadających odpowiednie kwalifikacje, a także system szkolenia osób zatrudnionych.

IX.1 Sposoby zapobiegania występowaniu awarii

Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków ewentualnych awarii przemysłowych będą wynikać z instrukcji techniczno – ruchowych dla poszczególnych obiektów i urządzeń. Przestrzeganie tych instrukcji stanowi jeden ze sposobów minimalizacji wystąpienia awarii.

IX.2 Organizacyjne sposoby zapobiegania występowaniu awarii

W przypadku wystąpienia awarii w celu ograniczenia jej skutków będą podejmowane następujące działania:

1. natychmiastowa akcja ratunkowa z wykorzystaniem podręcznego sprzętu i ustalonych procedur ewakuacji ludzi z miejsc zagrożonych;
2. w przypadku wybuchu – natychmiastowe odcięcie dopływu mediów palnych;
3. w przypadku pożaru – natychmiastowe zabezpieczenie obiektów sąsiednich;
4. w przypadku wycieku - natychmiastowe przystąpienie do neutralizacji środkami posiadanymi przez zakład.

Pozostałe organizacyjne i przeciwpożarowe działania:

- a) objęcie nadzorem wszystkich miejsc zagrożonych wystąpieniem awarii przemysłowej;
- b) wyposażenie budynków w instalacje hydrantów wewnętrznych;
- c) wyposażenie obiektów w podręczny sprzęt gaśniczy i aparaty telefoniczne, ogólnie dostępne dla celów alarmowania;
- d) wyposażenie obiektu w automatyczną sygnalizację pożaru;

- e) utrzymywanie w sprawności funkcjonujących automatycznych systemów monitoringowych, które informują o zagrożeniach technologicznych, a tym samym o bezpieczeństwie na stanowiskach pracy;
- f) wykonywanie przeglądów stanowisk pracy i instalacji, które pozwalają prowadzić skuteczną profilaktykę remontową, ograniczającą możliwość wystąpienia awarii;
- g) wykonywanie przeglądów urządzeń podlegających nadzorowi Urzędu Dozoru Technicznego;
- h) przeprowadzanie ciągłych szkoleń pracowników bezpośredniej obsługi stanowisk pracy w zakresie BHP, bezpieczeństwa gazowego oraz stosowanych technologii.

IX.3 Postępowanie w sytuacji wystąpienia awarii przemysłowej

W celu ograniczenia skutków awarii należy podejmować następujące działania:

- a) przestrzegać obowiązujących procedur i instrukcji związanych z zapewnieniem bezpieczeństwa ludzi, urządzeń i środowiska,
- b) prowadzić okresowe przeglądy, remonty i modernizacje oraz utrzymywać we właściwym stanie technicznym urządzenia wchodzących w skład instalacji,
- c) prowadzić okresowe przeglądy gotowości na wypadek awarii,
- d) opracować i realizować plany ćwiczeń sprawdzających gotowość zakładu na wypadek wystąpienia awarii,
- e) zachowywać warunki bezpieczeństwa przeciwpożarowego w trakcie eksploatacji instalacji.

W razie wystąpienia awarii przemysłowej mogącej powodować znaczne zanieczyszczenie środowiska należy powiadomić właściwe organy Państwowej Straży Pożarnej i Wojewódzkiego Inspektoratu Ochrony Środowiska. Zakład dokonywać będzie aktualizacji informacji, o których mowa powyżej, odpowiednio do zmiany sytuacji oraz przekazywać tym organom informacje o:

- okolicznościach awarii;
- niebezpiecznych substancjach związanych z awarią, umożliwiające dokonanie oceny skutków awarii dla ludzi i środowiska;
- podjętych działaniach ratunkowych, a także działaniach mających na celu ograniczenie skutków awarii i zapobieżenie jej powtórzeniu się.

X Oddziaływanie transgraniczne

BIOELEKTROWNIA WIŃSKO nie będzie, ze względu na wielkość oraz lokalizację, zakładem o transgranicznym oddziaływaniu.

XI Zamknięcie instalacji

Prowadzący instalację nie określa perspektywy czasowej jej zamknięcia. Wiadomo jednak, że w takich okolicznościach wszystkie urządzenia, w tym urządzenia magazynowe, zostaną opróżnione. Usunięte będą wszelkie płyny (smary) z maszyn, maszyny zostaną zdemontowane i wywiezione, a teren uprzątnięty. Budynki mogą być pozostawione dla nowego właściciela lub, jeśli to będzie wynikało z aktualnych potrzeb – rozebrane. Rozbiórka obiektów budowlanych będzie prowadzona zgodnie z aktualnymi przepisami. Obecnie są one określone w Prawie Budowlanym.

XII Termin obowiązywania pozwolenia

- a) Termin, od którego ustala się dopuszczalną emisję to 31 października 2019 r.
- b) Pozwolenie zintegrowane wydane jest na czas nieokreślony.

Uzasadnienie

Dnia 30.11.2016 r. Grupa PEP – Bioelektrownia 2 Sp. z o.o. Sp. k., z siedzibą w Warszawie wystąpiła do Starosty Wołowskiego z wnioskiem o udzielenie pozwolenia zintegrowanego dla przedsięwzięcia pn. Bioelektrownia Wińsko.

Do wniosku załączono: dowód wniesienia opłaty rejestracyjnej w wysokości 1764 zł, obliczonej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie wysokości opłat rejestracyjnych, dowód wniesienia opłaty skarbowej w wysokości 506,00 zł, raport początkowy.

Planowana instalacja do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW - zaliczana jest, zgodnie z pkt 1 ppkt 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Na podstawie art. 378 ust. 1, art. 183 ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz § 3 ust. 1 punkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, organem właściwym do wydania pozwolenia zintegrowanego jest starosta.

Bioelektrownia planowana jest do realizacji na terenie działki o numerze ewidencyjnym 356/2 AM 2 obręb Wińsko. Wnioskodawca dysponuje tytułem prawnym do terenu wynikającym z zawartej z jego właścicielem umowy dzierżawy.

Po uzupełnieniu Wniosku, zawiadomieniem z dnia 17.01.2017 r. Starosta Wołowski poinformował o wszczęciu postępowania administracyjnego. Zgodnie z art. 218 ustawy - Prawo ochrony środowiska, w celu zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu zawiadomienie o wszczęciu postępowania w sprawie udzielenia pozwolenia zintegrowanego zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń Starostwa Powiatowego w Wołowie, na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Starosta Powiatowego w Wołowie oraz w siedzibie gminy właściwej miejscowo ze względu na lokalizację inwestycji, tj. w siedzibie Gminy Wińsko. Informacja o wniosku Spółki umieszczona została również w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku pod pozycją 1711. Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy - Prawo ochrony środowiska organ przesłał Ministrowi Środowiska wersję elektroniczną wniosku.

W dniu 17.02.2017 r. (2921.2017.DG) do Starosty Wołowskiego wpłynął wniosek Stowarzyszenia Zielona Gmina Wińsko z siedzibą w Wińsku (ul. Piłsudskiego 54a, 56 – 160 Wińsko) o dopuszczenie do udziału w postępowaniu administracyjnym na prawach strony na podstawie 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. Do wniosku załączono:

1. uchwałę o przyjęciu regulaminu stowarzyszenia zwykłego,
2. regulamin działalności stowarzyszenia zwykłego „Zielona Gmina Wińsko”,

3. uchwałę o wyborze przedstawiciela Stowarzyszenia Zwyczajnego Zielona Gmina Wińsko.

Jednocześnie pismem z dnia 17.02.2017 r. (2920.2017.DG.) Stowarzyszenie Zielona Gmina Wińsko przedłożyło uwagi do wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla przedsięwzięcia pn. Bioelektrownia Wińsko.

Postanowieniem nr 4/2017 z dnia 08.03.2017 r. Starosta Wołowski dopuścił Stowarzyszenie Zielona Gmina Wińsko do udziału na prawach strony w postępowaniu administracyjnym o wydanie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji Bioelektrownia Wińsko. W dniu 13.03.2017 r. Starosta przesłał uwagi Stowarzyszenia Wnioskodawcy z prośbą o ustosunkowanie się. Dnia 28.03.2017 r. (5218.2017.DG) Wnioskodawca ustosunkował się do przedłożonych przez Stowarzyszenie uwag.

Biorąc pod uwagę stopień skomplikowania sprawy, konieczność posiadania wiedzy specjalnej, jak również zainteresowanie społeczne podjęto decyzję o zleceniu wykonania koreferatu do przedłożonego wniosku. Umową z dnia 24.04.2017 r. zlecono Biuru Studiów, Projektów i Realizacji „Energoprojekt – Katowice” S.A. zadanie – *Analiza wniosku o udzielenie Pozwolenia zintegrowanego dla Bioelektrowni Wińsko wraz z wykonaniem koreferatu*. W umowie zastrzeżono, że sporządzony koreferat będzie miał charakter opinii technicznej niezależnego Konsultanta. W dniu 23.05.2017 do Starostwa wpłynęła sporządzona przez Energoprojekt Katowice S.A. dokumentacja.

W dniu 26.05.2017 r. Starosta Wołowski zawiadomił strony o niezłatwieniu sprawy w terminie i wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy na dzień 31.07.2017 r.

Mając na uwadze dokonaną analizę przedłożonego wniosku pismem z dnia 12.06.2017 r. organ wezwał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień w sprawie, wyznaczając 21-dniowy termin. W dniu 10.07.2017 r. (11151.2017.DG) Grupa PEP Bioelektrownia 2 Sp. z o.o., Sp. k. poinformowała organ, że z uwagi na ilość i zakres zapytań nie jest w stanie przedłożyć odpowiedzi w wyznaczonym terminie. Starosta Wołowski ponownie przedłużył postępowanie administracyjne wyznaczając termin jego zakończenia na dzień 30.09.2017 r.

W dniu 31.07.2017 r. (12374.2017.DG) wpłynęła odpowiedź Wnioskodawcy na pismo Starosty z dnia 12.06.2017 r., która została poddana ocenie przez organ oraz przez powołanego w sprawie konsultanta.

W dniu 25.08.2017 r. (13656.2017.DG) Prezes Stowarzyszenia Zielona Gmina Wińsko wystąpił do Starosty z wnioskiem o sporządzenie kserokopii dokumentacji w sprawie wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego zaznaczając, że jest już w posiadaniu pierwszego wniosku oraz raportu początkowego. W odpowiedzi na wniosek Starosta przesłał Stowarzyszeniu (pismo datowane na 31.08.2017 r.) komplet dokumentacji zgromadzonej w sprawie.

W dniu 17 sierpnia w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej opublikowano Decyzję Wykonawczą Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31 lipca 2017 r. ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania paliw, zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE w sprawie emisji przemysłowych.

Ponieważ do dnia opublikowania konkluzji pozwolenie zintegrowane nie było wydane, instalacja winna być traktowana jako nowa. W związku z tym musi ona spełnić inne wymogi aniżeli te określone we wniosku o udzielenie pozwolenia zintegrowanego. Biorąc pod uwagę powyższe w dniu 29.08.2017 r. Starosta poinformował Wnioskodawcę o konieczności dokonania analizy przedłożonej dokumentacji pod kątem obowiązujących konkluzji BAT. Biorąc pod uwagę, iż Starosta przewidział zakończenie postępowania dnia 30.09.2017 r. wyznaczono stronie 10 - dniowy termin na złożenie wyjaśnień. Wnioskodawca poinformował organ, iż konsultacje

rozwiązań technologicznych powodują, że nie jest w stanie sprostać terminowi wskazanemu w wezwaniu oraz, że wniosek uzupełniony zostanie w najkrótszym możliwym terminie.

Dnia 14.09.2017 r. (14844.2017.DG) Starosta Wołowski poinformowany został przez Stowarzyszenie Zielona Gmina Wińsko o tym, że ubiegający się o wydanie pozwolenia zintegrowanego utracił prawo do dysponowaniem terenem, na którym planowana jest powyższa inwestycja. Właścicielem działki jest Gmina Wińsko, zaś Wnioskodawca był wydierżawiającym. Dla wyjaśnienia sprawy pismem z dnia 20.09.2017 r. Starosta poprosił Wnioskodawcę o przedłożenie kopii dokumentu potwierdzającego, że Grupa PEP – Bioelektrownia 2, Sp. z o.o., Sp.k. posiada tytuł prawny do działki o numerze 356/5 AM 2 obręb Wińsko.

Zawiadomieniem z dnia 28.09.2017 r. ponownie poinformowano strony postępowania o przedłużeniu postępowania administracyjnego, tym razem wyznaczono termin do 30.11.2017 r.

Dnia 30.10.2017 r. (17690.2017.DG) Wnioskodawca poinformował organ o tym, iż nadal konsultuje rozwiązania technologiczne w kontekście Konkluzji BAT oraz przedłożył pierwszą stronę umowy dzierżawy z dnia 05.10.2017 r. zawartą pomiędzy Gminą Wińsko a Grupą PEP – Bioelektrownia 2 Spółka z o.o., Sp.k. na dzierżawę gruntu działki nr 356/5 obręb Wińsko. Dodatkowo Wnioskodawca zwrócił się do organu o udostępnienie części dokumentacji zgromadzonej w sprawie. W odpowiedzi na powyższe Starosta Wołowski pismem z dnia 10.11.2017 r. przekazał kopie wnioskowanych przez stronę dokumentów, jak również wezwał Wnioskodawcę do przedłożenia kompletnego dokumentu potwierdzającego tytuł prawny do gruntu, na którym realizowana ma być inwestycja uznając, że dostarczona organowi pierwsza strona umowy nie jest dokumentem. Organ dopuścił możliwość złożenia przez uprawnionych do reprezentowania Spółki oświadczenia, że Spółka dysponuje tytułem prawnym do terenu działki nr 356/5 obręb Wińsko i na mocy tego dokumentu właściciel gruntu zezwala na funkcjonowanie na terenie działki powyższej instalacji. Kopia umowy potwierdzająca tytuł prawny do terenu została Staroście dostarczona dnia 28.11.2017 r. (19456.2017.DG). Z uwagi na fakt, że Wnioskodawca w dalszym ciągu nie odpowiedział na wezwanie z dnia 29.08.2017 r. ani nie wystąpił z wnioskiem o zawieszenie postępowania, Starosta dnia 29.11.2017 r. zawiadomił o przedłużeniu postępowania do dnia 30.01.2018 r.

Dnia 15.01.2018 r. Wnioskodawca przesłał organowi Aneks do wniosku o udzielenie pozwolenia zintegrowanego. Starosta ponownie zawiadomił pismem z dnia 29.01.2018 r. o przedłużeniu postępowania administracyjnego. Pismem z dnia 05.02.2018 r. na podstawie art. 50 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego organ wezwał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień do przedłożonego Aneksu. W dniu 27.02.2018 r. (3981.2018.DG) wpłynęło pismo z wyjaśnieniami do Aneksu.

Dnia 30.03.2018 r. organ przedłużył postępowanie do dnia 30.05.2018 r. W dniu 11.04.2018 r. na Wniosek Stowarzyszenia Zielona Gmina Wińsko (wpłynął do Urzędu 03.04.2018 r. pod poz. 6460.2018 DG) organ udostępnił korespondencję z Inwestorem.

W dniu 13.04.2018 r. Starosta Wołowski zawiadomił strony o zakończeniu postępowania administracyjnego, wyznaczył 30 dniowy termin na zapoznanie się z dowodami w sprawie oraz poinformował o możliwości wypowiedzenia się przed wydaniem rozstrzygnięcia.

W wyznaczonym na wniesienie uwag terminie, dnia 15.05.2018 r. Stowarzyszenie Zielona Gmina Wińsko zwróciło się z wnioskiem (9412.2018.DG) o wydłużenie terminu rozstrzygnięcia postępowania administracyjnego z 30 na 90 dni. Wniosek swój argumentowało koniecznością zwrócenia się o pomoc w analizie dokumentacji sprawy do ekspertów i prawników. Organ, pismem z dnia 18.05.2018 r. uznał, że nie widzi możliwości przedłużenia terminu na wnioskowany okres. W sprawie nie wpłynęły żadne dodatkowe dokumenty, które uzasadniałyby przedłużenie terminu na wydanie rozstrzygnięcia.

Kolejne pismo Stowarzyszenia o wydłużeniu terminu na rozstrzygnięcie datowane było na 28.05.2018 r. (data wpływu 30.05.2018 r. 106585.2018.DG.). Starosta również w tym przypadku nie znalazł podstaw do jego uwzględnienia, uznając, że wyznaczony na wniesienie uwag i zastrzeżeń termin jest wystarczający. Stowarzyszenie dysponowało całością zgromadzonego materiału od dnia 13.04.2018 r. (wg zwrotnego potwierdzenia odbioru) i nie wniosło uwag mogących mieć wpływ na rozstrzygnięcie postępowania.

Pozwoleniem zintegrowanym objęto emisję zanieczyszczeń do powietrza, emisję hałasu oraz wytwarzanie odpadów. Nie objęto poboru wód (Wnioskodawca planuje zakup wody od podmiotu zewnętrznego) jak również zrzutu ścieków (ścieki z instalacji nie będą wprowadzane bezpośrednio do wód lub do ziemi).

Zgodnie z art. 202 ust. 4 i art. 188 ust. 2b ustawy - Prawo ochrony środowiska w pozwoleniu określono warunki dotyczące wytwarzania odpadów. W decyzji ustalono dopuszczalne ilości poszczególnych rodzajów odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne oraz sposób gospodarowania odpadami z uwzględnieniem ich magazynowania, transportu i dalszego postępowania. Odpady, których wytwarzaniu nie będzie można zapobiec będą gromadzone w sposób selektywny, zabezpieczane przed opadami atmosferycznymi i magazynowane w sposób selektywny na terenie zakładu. Miejsca magazynowania zabezpieczone będą przed dostępem osób postronnych. Odpady przekazywane będą podmiotom posiadającym zezwolenia na dalsze gospodarowanie odpadami chyba, że przepisami prawa z obowiązku posiadania zezwolenia będą zwolnione. W zakładzie prowadzona będzie jakościowa i ilościowa ewidencja wytwarzanych odpadów według wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów oraz z wykorzystaniem wzorów formularzy służących do sporządzenia i przekazywania zbiorczych zestawień danych. Wzory formularzy zawarte są w przepisach wykonawczych do ustawy o odpadach.

Sposób postępowania z wytworzonymi odpadami jest zgodny z zasadami określonymi w ustawie o odpadach i przy normalnym funkcjonowaniu instalacji nie będzie stwarzał zagrożenia dla środowiska.

Zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 6 ustawy - Prawo ochrony środowiska w decyzji określono dopuszczalne poziomy hałasu emitowanego poza granice działki, na której zlokalizowana będzie instalacja. We wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego określono, że w otoczeniu Zakładu nie znajdują się tereny chronione akustycznie, jak również że dla terenów otaczających planowany zakład nie opracowano miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego. Jednak przedłożone do uzupełnienia wniosku pismo Wójta Gminy Wińsko z dnia 03.07.2017 r. (znak IZR.6727.06.206.2017) potwierdza, że tereny zlokalizowane na południe od instalacji objęte są miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego przyjętym uchwałą nr XLVII/321/2002 Rady Gminy Wińsko z dnia 29 kwietnia 2002 r. Obecnie dotyczy on działek o numerach ewidencyjnych 360/1, 360/2 obręb Wińsko, 203 obręb Jakubikowice i część działki 51/3 obręb Boraszyce Małe oraz części działki nr 51/3 obręb Boraszyce Małe (uchwała Rady Gminy Wińsko nr L/269/2009 z dnia 28.10.2009 r.). Teren położony na południe od planowanej instalacji nie jest zagospodarowany za wyjątkiem działki nr 203 obręb Jakubikowice.

Działka nr 203 obręb Jakubikowice, zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego objęta jest symbolem US1 – teren przeznaczony na usługi rekreacji ze zbiornikiem wodnym. Obecnie teren ten wykorzystywany jest do amatorskiego połowu ryb, podlega zatem ochronie jako teren rekreacyjno – wypoczynkowy. W dniu 09.03.2017 r. Wójt Gminy Wińsko zgłosiła organowi administracji architektoniczno – budowlanej przystąpienie do wykonania robót budowlanych ze wskazaniem terminu rozpoczęcia prac 07.04.2017 zamierzenia „*Rewitalizacja zalewu Słup, montaż obiektów małej architektury, utwardzenie terenu, wiata, pomosty*”.

Analizując złożony w niniejszej sprawie wniosek, Organ uznał teren działki nr 203 obręb Jakubikowice za teren chroniony w świetle zapisów rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 15 października 2013 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Środowiska i ustalił dopuszczalne poziomy hałasu w punkcie III.3.2 pozwolenia.

Na podstawie art. 202 ust. 1 pkt 1 oraz 211 ust. 3 ustawy - Prawo ochrony środowiska organ określił graniczne wartości emisyjne z instalacji dla gazów i pyłów wymienionych w konkluzjach BAT na poziomie nie powodującym ich przekroczenia.

Zakres, sposób i częstotliwość monitorowania wielkości emisji oraz zakres, sposób i termin przekazywania corocznej informacji organowi oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska ustalono w punkcie VIII. Zakres i sposób monitorowania wielkości emisji zgodnie z art. 211 ust. 5 ustawy - Prawo ochrony środowiska odpowiada wymaganiam dotyczącym monitorowania określonym w konkluzjach BAT w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2017/1442 z dnia 31.07.2017 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania.

Wnioskodawca na podstawie przeprowadzonych obliczeń oświadczył, że emisja substancji do powietrza z instalacji nie spowoduje przekroczeń poziomów dopuszczalnych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu oraz wartości odniesienia określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia niektórych substancji w powietrzu poza terenem działki nr 356/5 obręb Wińsko.

Stanowiska do pomiarów emisji substancji zanieczyszczających zamontowane zostaną na emitatorach: E – 1 pz, E – 2 pz, E – 3 pz.

Jeżeli eksploatacja instalacji obejmuje wykorzystywanie, produkcję lub uwalnianie substancji powodującej ryzyko oraz występuje możliwość zanieczyszczenia gleby, ziemi lub wód gruntowych do wniosku o udzielenie pozwolenia zintegrowanego należy załączyć raport początkowy. Zgodnie z art. 208 ust. 2 pkt 4 ustawy - Prawo ochrony środowiska raport został do wniosku załączony. Do substancji stwarzających ryzyko wnioskodawca zakwalifikował substancje ropopochodne, metale oraz wodę amoniakalną. W normalnych warunkach funkcjonowania instalacji nie powinna nastąpić emisja zanieczyszczeń. Stąd też organ nałożył obowiązki w zakresie monitoringu w punkcie VII.7 - zawsze po wystąpieniu awarii oraz co 10 lat w zakresie monitoringu gleby i ziemi oraz co 5 lat w zakresie monitoringu wód.

Zgodnie z art. 188 ust. 2 pkt 3 ustawy - Prawo ochrony środowiska w pozwoleniu określono maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków odbiegających od normalnych, w szczególności okres rozruchu lub wyłączenia.

Zakład, na którym zlokalizowana będzie instalacja objęta pozwoleniem zintegrowanym, nie będzie zaliczał się do zakładów o zwiększonym ani dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu o do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W decyzji ustalono, zgodnie z art. 211 ust. 6 pkt 12 ustawy Prawo ochrony środowiska zakres, sposób i termin przekazywania corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu zintegrowanym.

Zastosowane w instalacji energetycznego spalania rozwiązania spełniają wymogi najlepszych dostępnych technik (BAT), o których mowa w art. 204 ust. 1 w związku z art. 207 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego organ zapewnił stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie, za pośrednictwem Starosty Wołowskiego do Samorządowego Kolegium Odwoławczego we Wrocławiu, w terminie 14 dni od daty jego otrzymania.

STAROSTA

Maciej Nejtman

Otrzymują:

1. Grupa PEP Bioelektrownia 2, sp. z o.o., Sp. k.
ul. Krucza 24/26, 00- 526 Warszawa
2. Gmina Wińsko, pl. Wolności 2, 56 – 160 Wińsko
3. Stowarzyszenie Zielona Gmina Wińsko
ul. Piłsudskiego 54a, 56 - 160 Wińsko
- ④ 4. A.a/AR

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska (na adres email: pozwolenia.zintegrowane@mos.gov.pl)
2. Marszałek Województwa Dolnośląskiego
3. Dolnośląski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska

Od decyzji wniesiono opłatę skarbową na konto Gminy Wołów wysokości 506,00 zł zgodnie z art. 6 ust. 1 pkt 3 i ust. 2 oraz cz. III. pkt 40.2 załącznika do ustawy o opłacie skarbowej.

Sporządziła:

Anna Rygielska

Kierownik Wydziału
Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa

Anna Rygielska

Handwritten text, possibly a signature or date, located in the bottom right corner of the page.