



P_127884

PŚ.V/WŚ/7600-129/08

DECYZJA Nr 370/15/PŚ.Z

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2013 r. poz. 267, z późn. zm.), art. 146c ust. 1, art. 181 ust. 1 pkt 1, art. 183 ust.1, art. 188, art. 192, art. 201 ust. 1, art. 202, art. 203 ust.1, art. 204, art. 211 ust. 7, art. 214 ust. 5, art. 378 ust. 2a pkt 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. z 2013 r. poz. 1232, z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice,

zmienia się

decyzję Wojewody Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r., znak: WŚR.I.6640/13/6/05, udzielającą pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie przez Elektrownię Kozienice S.A, Świerże Górne, 26-900 Kozienice (obecnie ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice), instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej 6 812,6 MWt, zlokalizowanej na terenie ww. Zakładu, zmienionej decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 5 lipca 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/43/06, a także decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 55/08/PŚ.Z z dnia 15 września 2008 r., znak: PŚ.V./KS/7600-92/08, Nr 40/10/PŚ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 25 maja 2010 r., znak: PŚ.V./KS/7600-129/08, Nr 60/10/PŚ.Z z dnia 1 lipca 2010 r., znak: PŚ.V./KS/7600-129/08, Nr 117/10/PŚ.Z z dnia 15 grudnia 2010 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-129/08, Nr 106/11/PŚ.Z z dnia 14 października 2011 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-129/08, Nr 103/12/PŚ.Z z dnia 7 sierpnia 2012 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-129/08, Nr 89/13/PŚ.Z z dnia 28 czerwca 2013 r., znak: PŚ.V./KS/7600-129/08, oraz Nr 299/15/PŚ.Z z dnia 26 października 2015 r., znak: PŚ.V/IP/7600-129/08, w następujący sposób:

- 1) sentencja decyzji otrzymuje brzmienie:

„Udziela się pozwolenia zintegrowanego ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice (REGON: 670908367, NIP: 812-000-54-70), na prowadzenie instalacji do spalania paliw o mocy nominalnej 7 346 MWt, zlokalizowanej na terenie ww. Zakładu i określa się następujące warunki pozwolenia:”;

- 2) część II decyzji otrzymuje brzmienie:

„II. RODZAJ INSTALACJI

Charakterystyka techniczna i stosowane technologie

Instalacja do spalania paliw

Elektrownia jest zawodową elektrownią systemową, kondensacyjną z otwartym układem chłodzenia skraplaczy z rzeki Wisły, w której energia elektryczna wytwarzana jest przez 8 bloków po 215-228 MW i 2 bloki po 560 MW. Łączna moc zainstalowana brutto wynosi 2 960 MWe, natomiast moc osiągalna brutto Elektrowni wynosi 2 919 MWe.

W Elektrowni wytwarzana jest także energia cieplna w układzie skojarzonym, w którym para dostarczana jest z upustów turbin parowych poprzez stacje redukcyjno-schładzające do trzech członów ciepłowniczych o wydajności 35 MW każdy. Osiągalna moc cieplna wynosi 266 MWt.

Jako paliwo rozpałkowe do rozruchu wszystkich kotłów: OP-650-040 (K1-K8) oraz AP-1650 (K9 i K10) stosowany jest ciężki olej opałowy o zawartości siarki całkowitej do 3,0% w ilości maksymalnie 15 200 Mg/rok.

Urządzenia techniczne wchodzące w skład instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej 7 346 MWt:

- 1) kotły energetyczne:
 - 8 kotłów OP-650-040 o mocy 569 MWt – każdy (K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8),
 - 2 kotły AP-1650 o mocy 1397 MWt – każdy (K9 i K10);
- 2) urządzenia gospodarki paliwowej do rozładunku, magazynowania, transportu wewnętrznego i przygotowania węgla (separacji i mielenia) oraz do rozładunku, magazynowania i transportu wewnętrznego mazutu;
- 3) urządzenia gospodarki wodnej (obiegi chłodzenia, parowo wodne, hydroodpopielania) do chłodzenia skraplaczy turbin, zaopatrzenia kotłów w wodę zdemineralizowaną, hydraulicznego odprowadzania odpadów paleniskowych na składowisko, zaopatrzenia instalacji odsiarczania spalin w wodę;
- 4) urządzenia gospodarki odpadami paleniskowymi: odzūżlania kotłów, hydraulicznego i pneumatycznego transportu odpadów paleniskowych;
- 5) urządzenia do odpylania spalin (elektrofiltry i powiązane z nimi zbiorniki retencyjne popiołu oraz stacje wysyłkowe popiołu, cyklony, baterie cyklonów, filtry workowe i filtry papierowe);
- 6) urządzenia do odsiarczania spalin i powiązane z nimi zbiorniki mączki kamienia wapiennego i wapna hydratyzowego;
- 7) urządzenia do odazotowania spalin i powiązane z nimi zbiorniki wody amoniakalnej (z chwilą rozpoczęcia eksploatacji),
- 8) składowisko mieszanki popiołowo-żużlowej.

Do odprowadzania spalin z kotłów energetycznych służy 6 kominów o parametrach:

- a) komin nr 1, konstrukcji żelbetowej, jednoprzewodowy o wysokości 200 m i średnicy wylotu 6,7 m – aktualnie do komina włączone są spaliny z kotłów nr K1-K3; po zakończeniu budowy i przekazaniu do użytkowania IOS IV oraz po przekazaniu do użytkowania instalacji odazotowania spalin dla kotła nr 1 komin nr 1 będzie nie później niż 31 grudnia 2020 r. trwale odcięty od możliwości dostarczania do niego spalin;
- b) komin nr 2, konstrukcji żelbetowej, jednoprzewodowy o wysokości 200 m i średnicy wylotu 7,7 m – aktualnie do komina włączone są spaliny z kotłów nr K4-K8; komin nr 2 będzie nie później niż 30 czerwca 202 r. trwale odcięty od możliwości dostarczania do niego spalin;
- c) zmodernizowany komin nr 3 (rozruchowy), samonośny przewód stalowy z izolacją termiczną, o średnicy $D = 9,60$ m i wysokości 150 m posadowiony na istniejącym fundamencie komina nr 3, w płaszczu konstrukcji żelbetowej istniejącego komina nr 3, skróconego do wysokości 150 m. Do komina włączone będą spaliny z kotłów nr K1-K8. Komin zaprojektowany tak, aby po zakończeniu budowy IOS IV mógł przejąć spaliny wytwarzane przez kotły nr K1-K8 w czasie ich rozruchu oraz spaliny surowe w przypadku ewentualnych awarii absorberów IOS II i/lub IOS IV;
- d) komin nr 4 (IOS II), z żywic sztucznych na stalowej konstrukcji wsporczej zabudowanej nad absorberem IOS II, o wysokości 120 m i średnicy wylotu 10,1 m – do komina włączone są spaliny z czterech kotłów nr K3 ÷ K6 z możliwością przyjęcia spalin także z pozostałych kotłów

K1 ÷ K8 w przypadku, gdy któryś z czterech spośród kotłów nr K3 ÷ K6 nie pracuje lub pracuje z mniejszą mocą;

- e) komin nr 5 (IOS I, IOS III), o konstrukcji z płaszczem (trzonem) żelbetowym, wewnątrz z dwoma przewodami stalowymi z powłoką chemoodporną, o wysokości 150 m, dwuprzewodowy o średnicy 8,5 m każdego z przewodów – komin przeznaczony do odprowadzania oczyszczonych spalin z kotłów nr K9 i nr K10 oraz spalin z ich rozruchu;
- f) komin nr 6 (IOS IV), z żywic sztucznych na stalowej konstrukcji wsporczej zabudowanej nad absorberem IOS IV, o wysokości 120 m i średnicy wylotu 10,1 m – do komina włączone są spaliny z czterech spośród kotłów nr K1, K2, K7, K8 z możliwością przyjęcia spalin także z pozostałych kotłów K1 ÷ K8 w przypadku, gdy któryś z czterech spośród kotłów nr K1, K2, K7, K8 nie pracuje lub pracuje z mniejszą mocą.”;

3) część III. decyzji otrzymuje brzmienie:

„III. SPOSOBY OSIĄGANIA WYSOKIEGO POZIOMU OCHRONY ŚRODOWISKA JAKO CAŁOŚCI

1. Stosowanie metod zapobiegania lub ograniczania ilości wytwarzanych odpadów poprzez:

- 1) prowadzenie selekcji odpadów w miejscu ich wytwarzania,
- 2) okresowe magazynowanie odpowiednio zabezpieczonych odpadów w wyznaczonych magazynach na terenie elektrowni,
- 3) magazynowanie odpadów z zachowaniem dopuszczalnych czasów magazynowania, tzn. do 3 lat w sytuacjach uzasadnionych (np. brak partii wysyłowej) dla odpadów z przeznaczeniem do odzysku, i do 1 roku dla odpadów z przeznaczeniem do unieszkodliwienia przez składowanie,
- 4) ewidencję odpadów, która umożliwi ilościową i jakościową kontrolę odpadów wytwarzanych, poddawanych odzyskowi lub unieszkodliwianych oraz kompleksową kontrolę w zakresie obrotu odpadami,
- 5) przekazywanie odpadów do zagospodarowania odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia,
- 6) składowanie tylko tych odpadów, dla których nie znajdują uzasadnienia inne możliwości ich zagospodarowania,
- 7) eksploatację składowiska mieszanki popiołowo-żużlowej zgodnie z zatwierdzoną instrukcją prowadzenia składowiska, monitoring środowiska wokół składowiska ze szczególnym uwzględnieniem wpływu składowanych odpadów na stan i jakość wód podziemnych i powierzchniowych oraz powietrza.

2. Stosowanie następujących metod i technik ochrony powietrza:

- 1) w zakresie redukcji emisji dwutlenku siarki – odsiarczanie gazów odlotowych metodą wapienną mokrą, stosowanie paliw o odpowiedniej zawartości siarki,
- 2) w zakresie redukcji emisji pyłu – odpylanie gazów odlotowych przy wykorzystaniu elektrofiltrów, cyklonów, baterii cyklonów, filtrów workowych, filtrów papierowych,
- 3) w zakresie redukcji emisji tlenków azotu – wykorzystywanie palników niskoemisyjnych, dysz OFA, SOFA oraz instalacji katalitycznego odazotowania spalin bloków nr 1, 2, 4, 5, 6, 7, 8, 9 i 10 (z chwilą rozpoczęcia ich eksploatacji), wykorzystywanie palników niskoemisyjnych, dysz OFA, SOFA na bloku nr 3.”;

4) w części VI. decyzji ust. 1 otrzymuje brzmienie:

„1. Wprowadzanie gazów i pyłów do powietrza.

Wielkości dopuszczalnej emisji, rodzaje substancji oraz parametry instalacji – zgodnie z tabelami nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 6a, 6b i 6c zawartymi w załączniku do niniejszej decyzji.”;

5) w części VI. decyzji ust. 2 otrzymuje brzmienie:

„2. Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz określenie sposobu postępowania z wytwarzanymi odpadami

1) Rodzaje i ilości odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku z prowadzonych instalacji IPPC wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego:

- a) wykaz rodzajów i ilości odpadów innych niż niebezpieczne dopuszczonych do wytwarzania - zgodnie z tabelą nr 7 zawartą w załączniku do decyzji,
- b) wykaz rodzajów i ilości odpadów niebezpiecznych dopuszczonych do wytwarzania - zgodnie z tabelą nr 8 zawartą w załączniku do decyzji;

2) Miejsca i sposoby magazynowania odpadów

Magazynowanie odpadów odbywa się na terenie, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny, w miejscach wyszczególnionych w tabelach nr 9 i 10 zawartych w załączniku do decyzji, z zastrzeżeniem zachowania następujących warunków:

- a) w miejscu magazynowania, odpady są przechowywane w sposób uniemożliwiający ich mieszanie,
- b) celem zapobieżenia zanieczyszczeniu terenów przyległych, odpady gromadzone są w sposób uniemożliwiający migrację składników poza teren miejsca magazynowania, powierzchnia miejsca magazynowania jest utwardzona i uszczelniona przed przeciekami wód opadowych do gruntu,
- c) teren miejsca magazynowania jest ogrodzony i oznakowany,
- d) odpady przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwienia w sposób inny niż składowanie mogą być magazynowane przez okres nie dłuższy niż 3 lata,
- e) odpady przeznaczone do składowania mogą być magazynowane przez okres nie dłuższy niż 1 rok;

3) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami:

- a) Sposoby gospodarowania wytwarzanymi odpadami powinny uwzględniać wymagania ustawy o odpadach,
- b) unieszkodliwianie odpadów poprzez składowanie jest obecnie zgodne z warunkami określonymi w decyzji zatwierdzającej instrukcję prowadzenia składowiska mieszanki popiołowo-żuźłowej;

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

- a) stosowanie technologii zapewniającej wysoką jakość produktów,
- b) zamawianie surowców i materiałów w opakowaniach zwrotnych, wielokrotnego użytku,
- c) dokonywanie systematycznych przeglądów i remontów urządzeń wchodzących w skład instalacji,
- d) stosowanie w procesie technologicznym surowców i materiałów oraz urządzeń wysokiej jakości, gwarantujących dłuższą ich eksploatację,
- e) przekazywanie wytworzonych odpadów wyłącznie uprawnionym odbiorcom,
- f) preferowanie odbiorców zapewniających odzysk wytworzonych odpadów.”;

6) w części VII. ust. 1 dodaje się pkt 3 i pkt 4 w brzmieniu:

„3) Prowadzenie okresowych pomiarów emisji pyłu z emitorów ZR1-ZR3, ZR4-5, ZR6-7, SWI1, SWI2, SWI3, IOSI_{mkw}, IOSI_{wh}, IOSII_{mkw}, IOSII_{wh}, IOSIII_{mkw}, IOSIII_{wh}, IOSIV_{mkw}, IOSIV_{wh} – odprowadzających pył ze zbiorników retencyjnych popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego – raz na dwa lata, począwszy od 2016 roku.

„4) Przyjmowanie, do obliczania emisji maksymalnych dwutlenku siarki i pyłu dla kotłów K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8 i kotłów K9 i K10, objętych Przejściowym Planem Krajowym, uśrednionych dla roku stężeń tych substancji, uzyskiwanych z systemów ciągłych pomiarów emisji. Ilości wyemitowanych spalin oblicza się przez zastosowanie tych samych współczynników, które stosowane były do wyliczenia pułapów emisyjnych. Ilości spalanych paliw określa się na podstawie raportów dotyczących rozliczenia udziału w Europejskim Systemie Handlu Uprawnieniami Do Emisji CO₂ za dany rok sprawozdawczy. W rozliczeniu nie bierze się pod uwagę paliwa stosowanego do rozpalania kotłów.”;

7) w części X. decyzji dodaje się ust. 8 w brzmieniu:

„8. Przekazywanie organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego i wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska, wyników pomiarów, o których mowa w części VII. ust. 1 pkt 3, w terminie 30 dni od dnia ich wykonania, w układzie określonym w przepisach prawa dla pomiarów okresowych.”;

8) część XII. decyzji otrzymuje brzmienie:

„XII. RODZAJ I ILOŚĆ WYKORZYSTYWANEJ ENERGII, MATERIAŁÓW, SUROWCÓW I PALIW

1. Zużycie energii na potrzeby instalacji – 1,2 TWh/rok,
2. Zużycie węgla kamiennego – 7,588 Tg/rok,
3. Zużycie oleju opałowego ciężkiego (zawartość siarki całkowitej do 3%) – 15 200 Mg/rok,
4. Zużycie biomasy – 445 000 Mg/rok,
5. Zużycie mączki kamienia wapiennego – 324 000 Mg/rok,
6. Zużycie 24% wody amoniakalnej – 36 000 Mg/rok”;

9) część XIII. decyzji otrzymuje brzmienie:

„XIII. SPOSOBY ZAPOBIEGANIA I OGRANICZANIA SKUTKÓW AWARII

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 10 października 2013 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. poz. 1479), ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górze, 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 Górze, 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 Górze, 26-900 Kozienice – ostatnia aktualizacja czerwiec 2015 r.”;

10) po części XIII. dodaje się część XIV. w brzmieniu:

„XIV. WARUNKI I PARAMETRY CHARAKTERYZUJĄCE PRACĘ INSTALACJI DO ENERGETYCZNEGO SPALANIA PALIW W WARUNKACH ODBIEGAJĄCYCH OD NORMALNYCH

1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych zgodnie z następującymi tabelami nr 1 i nr 2:

Tabela nr 1. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
	[h]	[h]
1	2	3
Każdy z trzech kotłów OP-650 - K1, K2 i K3	120,75	6,93
Każdy z pięciu kotłów OP-650 - K4, K5, K6, K7 i K8	143,75	8,25
Kocioł AP-1650 - K9	78	3,63
Kocioł AP-1650 - K10	120	5,28
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSI	7,5 h/rozruch	3 h/wyłączenie
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSII	7,5 h/rozruch	1 h/wyłączenie
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSIII	7,5 h/rozruch	3 h/wyłączenie
EMITOR 1	356,5	20,46
EMITOR 2	730,25	41,91
EMITOR 5_b9	78	78
EMITOR 5_b10	120	120

Tabela nr 2. Maksymalny dopuszczalny czas utrzymywania się uzasadnionych technologicznie warunków eksploatacyjnych odbiegających od normalnych – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
	[h]	[h]
1	2	3
Każdy z trzech kotłów OP-650 - K1, K2 i K3	120,75	6,93
Każdy z pięciu kotłów OP-650 - K4, K5, K6, K7 i K8	143,75	8,25
Kocioł AP-1650 - K9	78	3,63
Kocioł AP-1650 - K10	120	5,28
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSI	7,5 h/rozruch	3 h/wyłączenie
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSII	7,5 h/rozruch	1 h/wyłączenie
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSIII	7,5 h/rozruch	3 h/wyłączenie

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Maksymalny łączny czas rozruchów w roku	Maksymalny łączny czas wyłączeń w roku
	[h]	[h]
1	2	3
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSIV	7,5 h/rozruch	3 h/wyłączenie
EMITOR 2	730,25	41,91
EMITOR 3	356,5	20,46
EMITOR 5_b9	78	78
EMITOR 5_b10	120	120

2. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji, zgodnie z następującymi tabelami nr 3 i nr 4:

Tabela nr 3. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji – obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

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 trzech kotłów OP-650 - K1, K2 i K3	moc > 110 MW ciśnienie pary przed TG > 11 MPa temperatura pary przed TG > 515°C temperatura spalin za Luvo > 115°C	Od momentu załączenia palników mazutowych w celu odstawienia bloku, aż do momentu ich wyłączenia.
Każdy z pięciu kotłów OP-650 - K4, K5, K6, K7 i K8	moc > 110 MW ciśnienie pary przed TG > 11 MPa temperatura pary przed TG > 515°C temperatura spalin za Luvo > 115°C	Od momentu załączenia palników mazutowych w celu odstawienia bloku, aż do momentu ich wyłączenia.
Kocioł AP-1650 - K9	moc > 250 MW ciśnienie pary przed TG > 14 MPa temperatura pary przed TG > 515°C temperatura spalin za Luvo > 110°C	Od momentu załączenia palników mazutowych w celu odstawienia bloku, aż do momentu ich wyłączenia.
Kocioł AP-1650 - K10	moc > 250 MW ciśnienie pary przed TG > 14 MPa temperatura pary przed TG > 515°C temperatura spalin za Luvo > 110°C	Od momentu załączenia palników mazutowych w celu odstawienia bloku, aż do momentu ich wyłączenia.
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSI	ilość spalin > 1 150 000 Nm ³ /h stężenie SO ₂ na wylocie < 200mg/ Nm ³	ilość spalin < 900 000 Nm ³ /h
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSII	ilość spalin > 900 000 Nm ³ /h stężenie SO ₂ na wylocie < 200mg/ Nm ³	ilość spalin < 900 000 Nm ³ /h
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSIII	ilość spalin > 900 000 Nm ³ /h stężenie SO ₂ na wylocie < 200mg/ Nm ³	ilość spalin < 900 000 Nm ³ /h
EMITOR 1	jeżeli co najmniej jeden z kotłów podłączonych do emitora jest w stanie rozruchu, a pozostałe w stanie postój lub praca	jeżeli co najmniej jeden z kotłów podłączonych do emitora jest w stanie wyłączenia, a pozostałe w stanie postój lub praca

<i>Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza</i>	<i>Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji</i>	<i>Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji</i>
1	2	3
EMITOR 2	jeżeli co najmniej jeden z kotłów podłączonych do emitora jest w stanie rozruchu, a pozostałe w stanie postój lub praca	jeżeli co najmniej jeden z kotłów podłączonych do emitora jest w stanie wyłączenia, a pozostałe w stanie postój lub praca
EMITOR 5_b9	jeżeli kocioł K9 jest w stanie rozruchu	jeżeli kocioł K9 jest w stanie wyłączenia
EMITOR 5_b10	jeżeli kocioł K10 jest w stanie rozruchu	jeżeli kocioł K10 jest w stanie wyłączenia

Tabela nr 4. Parametry charakteryzujące pracę instalacji, określające moment zakończenia rozruchu i moment rozpoczęcia wyłączenia instalacji – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r.

<i>Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza</i>	<i>Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji</i>	<i>Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji</i>
1	2	3
Każdy z trzech kotłów OP-650 - K1, K2 i K3	moc > 110 MW ciśnienie pary przed TG > 11 MPa temperatura pary przed TG > 515°C temperatura spalin za Luvo > 115°C	Od momentu załączenia palników mazutowych w celu odstawienia bloku, aż do momentu ich wyłączenia.
Każdy z pięciu kotłów OP-650 - K4, K5, K6, K7 i K8	moc > 110 MW ciśnienie pary przed TG > 11 MPa temperatura pary przed TG > 515°C temperatura spalin za Luvo > 115°C	Od momentu załączenia palników mazutowych w celu odstawienia bloku, aż do momentu ich wyłączenia.
Kocioł AP-1650 - K9	moc > 250 MW ciśnienie pary przed TG > 14 MPa temperatura pary przed TG > 515°C temperatura spalin za Luvo > 110°C	Od momentu załączenia palników mazutowych w celu odstawienia bloku, aż do momentu ich wyłączenia.
Kocioł AP-1650 - K10	moc > 250 MW ciśnienie pary przed TG > 14 MPa temperatura pary przed TG > 515°C temperatura spalin za Luvo > 110°C	Od momentu załączenia palników mazutowych w celu odstawienia bloku, aż do momentu ich wyłączenia.
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSI	ilość spalin > 1 150 000 Nm ³ /h stężenie SO ₂ na wylocie < 200mg/ Nm ³	ilość spalin < 900 000 Nm ³ /h
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSII	ilość spalin > 900 000 Nm ³ /h stężenie SO ₂ na wylocie < 200mg/ Nm ³	ilość spalin < 900 000 Nm ³ /h
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSIII	ilość spalin > 900 000 Nm ³ /h stężenie SO ₂ na wylocie < 200mg/ Nm ³	ilość spalin < 900 000 Nm ³ /h
Instalacja Odsiarczania Spalin IOSIV	ilość spalin > 900 000 Nm ³ /h stężenie SO ₂ na wylocie < 200mg/ Nm ³	ilość spalin < 900 000 Nm ³ /h
EMITOR 2	jeżeli co najmniej jeden z kotłów podłączonych do emitora jest w stanie rozruchu, a pozostałe w stanie postój lub praca	jeżeli co najmniej jeden z kotłów podłączonych do emitora jest w stanie wyłączenia, a pozostałe w stanie postój lub praca

<i>Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza</i>	<i>Parametry charakteryzujące moment zakończenia rozruchu źródła powstawania emisji</i>	<i>Parametry charakteryzujące moment rozpoczęcia wyłączenia źródła powstawania emisji</i>
EMITOR 3	jeżeli co najmniej jeden z kotłów podłączonych do emitora jest w stanie rozruchu, a pozostałe w stanie postój lub praca	jeżeli co najmniej jeden z kotłów podłączonych do emitora jest w stanie wyłączenia, a pozostałe w stanie postój lub praca
EMITOR 5_b9	jeżeli kocioł K9 jest w stanie rozruchu	jeżeli kocioł K9 jest w stanie wyłączenia
EMITOR 5_b10	jeżeli kocioł K10 jest w stanie rozruchu	jeżeli kocioł K10 jest w stanie wyłączenia

3. Warunki wprowadzania do środowiska substancji lub energii:

1) w trakcie rozruchu

a) w zakresie ochrony powietrza – zgodnie z następującą tabelą nr 5:

Tabela nr 5. Warunki wprowadzania substancji do powietrza – w trakcie rozruchów

<i>Źródło powstawania emisji/miejsce wprowadzania substancji do powietrza</i>	<i>Emitowana substancja</i>	<i>Średnia emisja podczas rozruchu [kg/h]</i>	<i>Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]</i>
1	2	3	4
Každy z trzech kotłów OP-650 - K1, K2 i K3	Dwutlenek siarki	502	60,62
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	111	13,4
	Pył	1280	154,56
	Tlenek węgla	45	5,43
	Chlorowodór	39,67	4,79
	Fluorowodór	2,82	0,34
	Amoniak	0,082	0,0099
Každy z pięciu kotłów OP-650 – K4, K5, K6, K7 i K8	Dwutlenek siarki	502	72,16
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	111	15,96
	Pył	1280	184
	Tlenek węgla	45	6,47
	Chlorowodór	39,67	5,7
	Fluorowodór	2,82	0,41
	Amoniak	0,082	0,0118
Kocioł AP-1650 - K9	Dwutlenek siarki	1592	124,18
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	327	25,51
	Pył	3735	291,3
	Tlenek węgla	131	10,22
	Chlorowodór	115,6	9,02
	Fluorowodór	8,3	0,65
	Amoniak	0,24	0,019
Kocioł AP-1650 - K10	Dwutlenek siarki	1592	191,04

Źródło powstawania emisji/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Średnia emisja podczas rozruchu [kg/h]	Średnia roczna emisja z rozruchów [Mg/rok]
1	2	3	4
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	327	39,24
	Pył	3735	448,2
	Tlenek węgla	131	15,72
	Chlorowodór	115,6	13,87
	Fluorowodór	8,3	0,996
	Amoniak	0,24	0,029

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 6:

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

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Średnia emisja podczas wyłączenia [kg/h]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
1	2	3	4
Każdy z trzech kotłów OP-650 - K1, K2 i K3	Dwutlenek siarki	502	3,48
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	111	0,77
	Pył	1280	8,87
	Tlenek węgla	45	0,31
	Chlorowodór	39,67	0,27
	Fluorowodór	2,82	0,019
	Amoniak	0,082	0,0006
Każdy z pięciu kotłów OP-650 – K4, K5, K6, K7 i K8	Dwutlenek siarki	502	4,14
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	111	0,92
	Pył	1280	10,56
	Tlenek węgla	45	0,37
	Chlorowodór	39,67	0,33
	Fluorowodór	2,82	0,02
	Amoniak	0,082	0,0007
Kocioł AP-1650 - K9	Dwutlenek siarki	1592	5,78
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	327	1,19
	Pył	3735	13,56
	Tlenek węgla	131	0,48
	Chlorowodór	115,6	0,42

Źródło powstawania emisji/ miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Średnia emisja podczas wyłączenia [kg/h]	Średnia roczna emisja z wyłączeń [Mg/rok]
1	2	3	4
	Fluorowodór	8,3	0,03
	Amoniak	0,24	0,0009
Kocioł AP-1650 - K10	Dwutlenek siarki	1592	8,41
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	327	1,73
	Pył	3735	19,72
	Tlenek węgla	131	0,69
	Chlorowodór	115,6	0,61
	Fluorowodór	8,3	0,04
	Amoniak	0,24	0,0013

b) w zakresie wytwarzania odpadów – nie określa się.

c) w zakresie wytwarzania ścieków – nie określa się.”;

11) po części XIV. dodaje się część XV. w brzmieniu:

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

Na emitorach nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, w sąsiedztwie miejsc monitoringu ciągłych pomiarów emisji oraz emitorach ZR1-ZR3, ZR4-5, ZR6-7, SWI1, SWI2, SWI3, IOSI_{mkw}, IOSI_{wh}, IOSII_{mkw}, IOSII_{wh}, IOSIII_{mkw}, IOSIII_{wh}, IOSIV_{mkw}, IOSIV_{wh}.”;

12) w załączniku do decyzji:

1) tabele nr 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 i 10 otrzymują brzmienie:

Tabela nr 1. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji dla wariantu spalania węgla - obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1	2	3	4	5	6
Každy z trzech kotłów OP-650 (K1, K2, K3) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 1	200	6,7	EMITOR NR 1	Dwutlenek siarki	1200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
EMITOR NR 1	200	6,7	EMITOR NR 1	Dwutlenek siarki	1200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1	2	3	4	5	6
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
Każdy z pięciu kotłów OP-650 (K4, K5, K6, K7, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
				EMITOR NR 2	200
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480				
Pył	50				
Tlenek węgla	250				
Chlorowodór	350				
Fluorowodór	32				
Amoniak	5				
Rtęć	0,025				
Każdy z pięciu kotłów OP-650 w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	150	9,6	EMITOR NR 3		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
				EMITOR NR 3	150
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480				
Pył	50				
Tlenek węgla	250				
Chlorowodór	350				
Fluorowodór	32				
Amoniak	5				
Rtęć	0,025				
Każdy z ośmiu kotłów OP-650 (K1-K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)	120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
				EMITOR NR 4 (IOS II)	120
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400				
Pył	50				
Tlenek węgla	250				
Chlorowodór	20				
Fluorowodór	10				
Amoniak	5				
Rtęć	0,025				
EMITOR NR 6 (IOS IV)	120	10,1	EMITOR NR 6		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na	400

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1	2	3	4	5	6
				dwutlenek azotu	
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
Każdy z dwóch kotłów AP1650 (K9 i K10) i EMITOR NR 5 (IOS I i IOS III)	150	2x 8,5	EMITOR NR 5 (dwa przewody)	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	460
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,25

* metry sześciennicne 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 wielkości dopuszczalnej emisji dla wariantu spalania mieszanki węgla i biomasy** - obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1	2	3	4	5	6
Każdy z trzech kotłów OP-650 (K1, K2, K3) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 1	200	6,7	EMITOR NR 1	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
EMITOR NR 1	200	6,7	EMITOR NR 1	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
Każdy z pięciu kotłów OP-650 (K4, K5, K6, K7, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
EMITOR NR 2	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480
				Pył	50
				Tlenek węgla	250

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1	2	3	4	5	6
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
Każdy z pięciu kotłów OP-650 (K4, K5, K6, K7, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
				EMITOR NR 3	150
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	480				
Pył	50				
Tlenek węgla	250				
Chlorowodór	350				
Fluorowodór	32				
Amoniak	5				
Rtęć	0,025				
Każdy z ośmiu kotłów OP-650 (K1-K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOS IV)	120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
				EMITOR NR 4 (IOS II)	120
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400				
Pył	50				
Tlenek węgla	250				
Chlorowodór	20				
Fluorowodór	10				
Amoniak	5				
Rtęć	0,025				
EMITOR NR 6 (IOS IV)	120	10,1	EMITOR NR 6		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	400
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
				Każdy z dwóch kotłów AP1650 (K9 i K10) i EMITOR NR 5 (IOS I i IOS III)	150
Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	460				
Pył	50				
Tlenek węgla	250				
Chlorowodór	20				
Fluorowodór	10				
Amoniak	5				
Rtęć	0,025				

* 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).

** przy współspalaniu biomasy w ilości maksymalnie 10 Mg/h (około 10 % udziału masowego stosunku do węgla) udział biomasy w energii chemicznej w mieszance paliwa wynosi 5,5 %.

Tabela nr 3. Zestawienie dopuszczalnych wielkości emisji dla wariantu spalania węgla - obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 roku do dnia 31 grudnia 2016 roku.

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna mg/m _u ^{3*}	
	h [m]	d [m]	Nazwa			
1	2	3	4	5	6	
Każdy z pięciu kotłów OP-650 nr 1, 2, 5, 6,7 (K1, K2, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1200	
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	
				Pył	50	
				Tlenek węgla	250	
				Chlorowodór	350	
				Fluorowodór	32	
				Amoniak	5	
				Rtęć	0,025	
Każdy z trzech kotłów OP-650 nr 3, 4, 8 (K3, K4, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1200	
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500	
				Pył	50	
				Tlenek węgla	250	
				Chlorowodór	350	
				Fluorowodór	32	
				Amoniak	5	
				Rtęć	0,025	
EMITOR NR 2	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1200	
				Pył	50	
				Tlenek węgla	250	
				Chlorowodór	350	
				Fluorowodór	32	
				Amoniak	5	
EMITOR NR 2 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:						
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 2 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1,2,5,6,7	3,4,8					
2	3	200	7,7	EMITOR NR 2	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	380
3	2					320
4	1					260
5	0					200
1	3					425
2	2					350
3	1					275
4	0					200
0	3					500
1	2					400
2	1					300
3	0					200
0	2					500
1	1					350
2	0					200
0	1					500
1	0	200				
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 2 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna	
	h [m]	d [m]	Nazwa		mg/m ₀ ^{3*}	
1	2	3	4	5	6	
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8					
3	3	200	7,7	EMITOR NR 2	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	350
4	2					350
5	1					350
2	3					380
3	2					380
4	1					380
5	0					380
Każdy z pięciu kotłów OP-650 nr 1, 2, 5, 6, 7 (K1, K2, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)		150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1200
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	32
					Amoniak	5
Rtęć	0,025					
Każdy z trzech kotłów OP-650 nr 3, 4, 8 (K3, K4, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)		150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1200
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	32
					Amoniak	5
Rtęć	0,025					
EMITOR NR 3		150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1200
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	32
					Amoniak	5
EMITOR NR 3 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:						
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 3 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8	150	9,6	EMITOR NR 3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	380
2	3					320
3	2					260
4	1					200
5	0					425
1	3					350
2	2					275
3	1					200
4	0					500
0	3					400
1	2					300
2	1					200
3	0					500
0	2					350
1	1					200
2	0	500				
0	1	200				
1	0					
Liczba kotłów odprowadzających spaliny		Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna	
	h [m]	d [m]	Nazwa		mg/m ³ *	
1	2	3	4	5	6	
przez EMITOR NR 3 spośród kotłów nr:						
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8					
3	3	150	9,6	EMITOR NR 3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	350
4	2					350
5	1					350
2	3					380
3	2					380
4	1					380
5	0					380
Każdy z pięciu kotłów OP-650 nr 1, 2, 5, 6, 7 (K1, K2, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)		120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	20
					Fluorowodór	10
					Amoniak	5
	Rtęć	0,025				
Każdy z trzech kotłów OP-650 nr 3, 4, 8 (K3, K4, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)		120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	20
					Fluorowodór	10
					Amoniak	5
	Rtęć	0,025				
EMITOR NR 4 (IOS II)		120	10,1	EMITOR NR 4	Dwutlenek siarki	400
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	20
					Fluorowodór	10
					Amoniak	5
	Rtęć	0,025				
EMITOR NR 4 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:						
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 4 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych kłapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8					
2	3	120	10,1	EMITOR NR 4	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	380
3	2					320
4	1					260
5	0					200
1	3					425
2	2					350
3	1					275
4	0					200
0	3					500
1	2					400
2	1					300
3	0					200
0	2					500
1	1					350
2	0					200
0	1					500
1	0					200

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna	
	h [m]	d [m]	Nazwa		mg/m ³ *	
1	2	3	4	5	6	
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 4 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8	120	10,1	EMITOR NR 4	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	350
3	3					350
4	2					350
5	1					380
2	3					380
3	2					380
4	1					380
5	0					380
EMITOR NR 6 (IOS IV)		120	10,1	EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	20
					Fluorowodór	10
					Amoniak	5
					Rtęć	0,025
EMITOR NR 6 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:						
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 6 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8	120	10,1	EMITOR NR 6	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	380
2	3					320
3	2					260
4	1					200
5	0					425
1	3					350
2	2					275
3	1					200
4	0					500
0	3					400
1	2					300
2	1					200
3	0					500
0	2					350
1	1					200
2	0					500
0	1					200
1	0					
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 6 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8	120	10,1	EMITOR NR 6	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	350
3	3					350
4	2					350
5	1					380
2	3					380
3	2					380
4	1					380
5	0					
Każdy z dwóch kotłów AP1650 (K9 i K10) i EMITOR NR 5 (IOS I i IOS III)		150	2x 8,5	EMITOR NR 5 (dwa przewody)	Dwutlenek siarki	400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
					Pył	50

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	Nazwa		mg/m _u ^{3*}
1	2	3	4	5	6
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025

* metry sześciennne 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 4. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji dla wariantu spalania mieszanki węgla i biomasy** - obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r, do dnia 31 grudnia 2016 r.

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna	
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m _u ^{3*}	
1	2	3	4	5	6	
Każdy z pięciu kotłów OP-650 nr 1, 2, 5, 6, 7 (K1, K2, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156	
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200	
				Pył	50	
				Tlenek węgla	250	
				Chlorowodór	350	
				Fluorowodór	32	
				Amoniak	5	
				Rtęć	0,025	
Każdy z trzech kotłów OP-650 nr 3,4,8 (K3, K4, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156	
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495	
				Pył	50	
				Tlenek węgla	250	
				Chlorowodór	350	
				Fluorowodór	32	
				Amoniak	5	
				Rtęć	0,025	
EMITOR NR 2	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156	
				Pył	50	
				Tlenek węgla	250	
				Chlorowodór	350	
				Fluorowodór	32	
				Amoniak	5	
EMITOR NR 2 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:						
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 2 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych kłapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8					
2	3	200	7,7	EMITOR NR 2	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	377
3	2				318	
4	1				259	
5	0				200	
1	3				421	
2	2				348	
3	1				274	
4	0				200	
0	3				495	
1	2				397	
2	1				298	
3	0				200	
0	2				495	

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna	
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m _u ^{3*}	
1	2	3	4	5	6	
1	1				348	
2	0				200	
0	1				495	
1	0				200	
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 2 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8					
3	3				348	
4	2				348	
5	1				348	
2	3	200	7,7	EMITOR NR 2	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	377
3	2				377	
4	1				377	
5	0				377	
Każdy z pięciu kotłów OP-650 nr 1, 2, 5, 6, 7 (K1, K2, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)		150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1156
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	32
					Amoniak	5
Rtęć	0,025					
Każdy z trzech kotłów OP-650 nr 3,4,8 (K3, K4, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)		150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1156
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	32
					Amoniak	5
Rtęć	0,025					
EMITOR NR 3		150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1156
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	350
					Fluorowodór	32
					Amoniak	5
Rtęć	0,025					
EMITOR NR 3 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:						
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 3 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8					
2	3				377	
3	2				318	
4	1				259	
5	0				200	
1	3	150	9,6	EMITOR NR 3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	421
2	2				348	
3	1				274	
4	0				200	
0	3				495	
1	2				397	
2	1				298	

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1	2	3	4	5	6
3 0					200
0 2					495
1 1					348
2 0					200
0 1					495
1 0					200
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 3 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach			
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8				
3	3				348
4	2				348
5	1				348
2	3	150	9,6	EMITOR NR 3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu
3	2				377
4	1				377
5	0				377
Każdy z pięciu kotłów OP-650 nr 1, 2, 5, 6, 7 (K1, K2, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub Emitor nr 6 (IOSIV)		120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki
					400
					Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu
					200
					Pył
					50
					Tlenek węgla
					250
Każdy z trzech kotłów OP-650 nr 3,4,8 (K3, K4, K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)		120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Chlorowodór
					20
					Fluorowodór
					10
					Amoniak
					5
					Rtęć
					0,025
EMITOR NR 4 (IOS II)		120	10,1	EMITOR NR 4	Dwutlenek siarki
					400
					Pył
					50
					Tlenek węgla
					250
					Chlorowodór
				20	
				Fluorowodór	
				10	
				Amoniak	
				5	
				Rtęć	
				0,025	
EMITOR NR 4 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:					
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 4 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach			
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8				
2	3				377
3	2				318
4	1				259
5	0				200
1	3	120	10,1	EMITOR NR 4	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu
2	2				421
3	1				348
4	0				274
0	3				200
					495

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza		Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
		h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1		2	3	4	5	6
1	2					397
2	1					298
3	0					200
0	2					495
1	1					348
2	0					200
0	1					495
1	0					200
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 4 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8					
3	3					348
4	2					348
5	1					348
2	3	120	10,1	EMITOR NR 4	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	377
3	2					377
4	1					377
5	0					377
EMITOR NR 6 (IOS IV)		120	10,1	EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400
					Pył	50
					Tlenek węgla	250
					Chlorowodór	20
					Fluorowodór	10
					Amoniak	5
					Rtęć	0,025
EMITOR NR 6 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:						
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 6 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8					
2	3					377
3	2					318
4	1					259
5	0					200
1	3					421
2	2					348
3	1					274
4	0					200
0	3	120	10,1	EMITOR NR 6	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
1	2					397
2	1					298
3	0					200
0	2					495
1	1					348
2	0					200
0	1					495
1	0					200
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 6 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				
1, 2, 5, 6, 7	3, 4, 8					
3	3					348
4	2	120	10,1	EMITOR NR 6	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	348
5	1					348

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1	2	3	4	5	6
2	3				377
3	2				377
4	1				377
5	0				377
Każdy z dwóch kotłów AP1650 (K9 i K10) i EMITOR NR 5 (IOS I i IOS III)	150	2x 8,5	EMITOR NR 5 (dwa przewody)	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				

* 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).

**przy współspalaniu biomasy w ilości maksymalnie 10 Mg/h (około 10 % udziału masowego stosunku do węgla) udział biomasy w energii chemicznej w mieszance paliwa wynosi 5,5 %.

Tabela nr 5. Zestawienie dopuszczalnych wielkości emisji dla wariantu spalania węgla - obowiązuje od dnia 1 stycznia 2017 roku do dnia 31 grudnia 2017 roku.

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1	2	3	4	5	6
Każdy z sześciu kotłów OP-650 nr 1, 2, 4, 5, 6, 7 (K1, K2, K4, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
Kocioł OP-650 nr 3 (K3) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	350
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
Kocioł OP-650 nr 8 (K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1200
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
EMITOR NR 2	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Amoniak	5

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna		
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ₀ ^{3*}		
1	2	3	4	5	6		
				Rtęć	0,025		
EMITOR NR 2 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:							
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 2 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8	200	7,7	EMITOR NR 2	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
0	0	1					350
0	1	0					200
1	0	0					425
0	1	1					275
1	1	0					350
1	0	1					200
2	0	0					350
1	1	1					300
2	0	1					250
2	1	0					200
3	0	0					313
2	1	1					275
3	0	1					238
3	1	0					200
4	0	0					290
3	1	1					260
4	0	1					230
4	1	0	200				
5	0	0					
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 2 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8	200	7,7	EMITOR NR 2	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	275
5	0	1					275
4	1	1					275
5	1	0					275
6	0	0					290
4	0	1					290
3	1	1					290
4	1	0					290
5	0	0					
Każdy z sześciu kotłów OP-650 nr 1, 2, 4, 5, 6, 7 (K1, K2, K4, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1200		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	350		
				Fluorowodór	32		
				Amoniak	5		
				Rtęć	0,025		
Kocioł OP-650 nr 3 (K3) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1200		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	350		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	350		
				Fluorowodór	32		
				Amoniak	5		

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna					
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *					
1	2	3	4	5	6					
Kocioł OP-650 nr 8 (K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	150	9,6	EMITOR NR 3	Rtęć	0,025					
				Dwutlenek siarki	1200					
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500					
				Pył	50					
				Tlenek węgla	250					
				Chlorowodór	350					
				Fluorowodór	32					
				Amoniak	5					
EMITOR NR 3	150	9,6	EMITOR NR 3	Rtęć	0,025					
				Dwutlenek siarki	1200					
				Pył	50					
				Tlenek węgla	250					
				Chlorowodór	350					
				Fluorowodór	32					
				Amoniak	5					
				Rtęć	0,025					
<i>EMITOR NR 3 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:</i>										
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 3 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach							
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8								
0	0	1				150	9,6	EMITOR NR 3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
0	1	0								350
1	0	0								200
0	1	1								425
1	1	0								275
1	0	1								350
2	0	0								200
1	1	1								350
2	0	1								300
2	1	0								250
3	0	0								200
2	1	1								313
3	0	1								275
3	1	0								238
4	0	0								200
3	1	1								290
4	0	1								260
4	1	0								230
5	0	0	200							
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 3 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach							
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8								
5	0	1				150	9,6	EMITOR NR 3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	275
4	1	1								275
5	1	0								275
6	0	0								275
4	0	1								290
3	1	1								290
4	1	0	290							
5	0	0	290							
Každy z sześciu kotłów OP-650			120	10,1	EMITOR NR 4	Dwutlenek siarki	400			

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna		
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *		
1	2	3	4	5	6		
nr 1,2,4,5,6,7 (K1, K2, K4, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)			i/lub EMITOR NR 6	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	20		
				Fluorowodór	10		
				Amoniak	5		
				Rtęć	0,025		
Kocioł OP-650 nr 3 (K3) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)	120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	350		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	20		
				Fluorowodór	10		
				Amoniak	5		
Rtęć	0,025						
Kocioł OP-650 nr 8 (K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)	120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	20		
				Fluorowodór	10		
				Amoniak	5		
Rtęć	0,025						
EMITOR NR 4 (IOS II)	120	10,1	EMITOR NR 4	Dwutlenek siarki	400		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	20		
				Fluorowodór	10		
				Amoniak	5		
EMITOR NR 4 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:							
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 3 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8					
0	0	1	120	10,1	EMITOR NR 4	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
0	1	0					350
1	0	0					200
0	1	1					425
1	1	0					275
1	0	1					350
2	0	0					200
1	1	1					350
2	0	1					300
2	1	0					250
3	0	0					200
2	1	1					313
3	0	1					275
3	1	0					238
4	0	0					200
3	1	1					290
4	0	1					260
4	1	0					230

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna		
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m _u ^{3*}		
1	2	3	4	5	6		
5 0 0					200		
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 4 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8					
5	0	1	120	10,1	EMITOR NR 4	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	275
4	1	1					275
5	1	0					275
6	0	0					275
4	0	1					290
3	1	1					290
4	1	0					290
5	0	0					290
EMITOR NR 6 (IOS IV)	120	10,1	EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	20		
				Fluorowodór	10		
				Amoniak	5		
				Rtęć	0,025		
EMITOR NR 6 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:							
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 6 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8					
0	0	1	120	10,1	EMITOR NR 6	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
0	1	0					350
1	0	0					200
0	1	1					425
1	1	0					275
1	0	1					350
2	0	0					200
1	1	1					350
2	0	1					300
2	1	0					250
3	0	0					200
2	1	1					313
3	0	1					275
3	1	0					238
4	0	0					200
3	1	1					290
4	0	1					260
4	1	0					230
5	0	0	200				
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 6 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8					
5	0	1	120	10,1	EMITOR NR 6	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	275
4	1	1					275
5	1	0					275
6	0	0					275

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1	2	3	4	5	6
4 0 1					290
3 1 1					290
4 1 0					290
5 0 0					290
Każdy z dwóch kotłów AP1650 (K9 i K10) i EMITOR NR 5 (IOS I i IOS III)	150	2x 8,5	EMITOR NR 5 (dwa przewody)	Dwutlenek siarki	400
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	20
				Fluorowodór	10
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				

* 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 6. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji dla wariantu spalania mieszanki węgla i biomasy** - obowiązuje od 1 stycznia 2017 r. do 31 grudnia 2017 r.

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1	2	3	4	5	6
Każdy z sześciu kotłów OP-650 nr 1, 2, 4, 5, 6, 7 (K1, K2, K4, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
Kocioł OP-650 nr 3 (K3) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	350
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
Kocioł OP-650 nr 8 (K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 2 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
Rtęć	0,025				
EMITOR NR 2	200	7,7	EMITOR NR 2	Dwutlenek siarki	1156
				Pył	50
				Tlenek węgla	250
				Chlorowodór	350
				Fluorowodór	32
				Amoniak	5
				Rtęć	0,025
EMITOR NR 2 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:					

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna		
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m _u ^{3*}		
1	2	3	4	5	6		
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 2 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8	200	7,7	EMITOR NR 2	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
0	0	1					350
0	1	0					200
1	0	0					423
0	1	1					275
1	1	0					348
1	0	1					200
2	0	0					348
1	1	1					298
2	0	1					250
2	1	0					200
3	0	0					311
2	1	1					274
3	0	1					238
3	1	0					200
4	0	0					289
3	1	1					259
4	0	1					230
4	1	0	200				
5	0	0					
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 2 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8	200	7,7	EMITOR NR 2	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	274
5	0	1					274
4	1	1					274
5	1	0					274
6	0	0					289
4	0	1					289
3	1	1					289
4	1	0					289
5	0	0					
Każdy z sześciu kotłów OP-650 nr 1, 2, 4, 5, 6, 7 (K1, K2, K4, K5, K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1156		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	200		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	350		
				Fluorowodór	32		
				Amoniak	5		
Rtęć	0,025						
Kocioł OP-650 nr 3 (K3) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1156		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	350		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	350		
				Fluorowodór	32		
				Amoniak	5		
Rtęć	0,025						

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna		
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ₀ ^{3*}		
1	2	3	4	5	6		
Kocioł OP-650 nr 8 (K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 (pod warunkiem, że w instalacji pracuje maksymalnie pięć z ośmiu kotłów OP-650)	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1156		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	350		
				Fluorowodór	32		
				Amoniak	5		
				Rtęć	0,025		
EMITOR NR 3	150	9,6	EMITOR NR 3	Dwutlenek siarki	1156		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	350		
				Fluorowodór	32		
				Amoniak	5		
				Rtęć	0,025		
EMITOR NR 3 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:							
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 3 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8					
0	0	1	150	9,6	EMITOR NR 3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
0	1	0					350
1	0	0					200
0	1	1					423
1	1	0					275
1	0	1					348
2	0	0					200
1	1	1					348
2	0	1					298
2	1	0					250
3	0	0					200
2	1	1					311
3	0	1					274
3	1	0					238
4	0	0					200
3	1	1					289
4	0	1					259
4	1	0	230				
5	0	0	200				
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 3 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8					
5	0	1	150	9,6	EMITOR NR 3	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	274
4	1	1					274
5	1	0					274
6	0	0					274
4	0	1					289
3	1	1					289
4	1	0					289
5	0	0					289
Każydy z sześciu kotłów OP-650 nr 1,2,4,5,6,7 (K1, K2, K4, K5,	120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub	Dwutlenek siarki	400		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na	200		

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna		
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m _u ^{3*}		
1	2	3	4	5	6		
K6, K7) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)			EMITOR NR 6	Dwutlenek azotu			
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	20		
				Fluorowodór	10		
				Amoniak	5		
				Rtęć	0,025		
Kocioł OP-650 nr 3 (K3) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)	120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	350		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	20		
				Fluorowodór	10		
				Amoniak	5		
Rtęć	0,025						
Kocioł OP-650 nr 8 (K8) w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 3 w przypadku odprowadzania gazów odlotowych przez EMITOR NR 4 (IOS II) i/lub EMITOR NR 6 (IOSIV)	120	10,1	EMITOR NR 4 i/lub EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400		
				Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	20		
				Fluorowodór	10		
				Amoniak	5		
Rtęć	0,025						
EMITOR NR 4 (IOS II)	120	10,1	EMITOR NR 4	Dwutlenek siarki	400		
				Pył	50		
				Tlenek węgla	250		
				Chlorowodór	20		
				Fluorowodór	10		
				Amoniak	5		
Rtęć	0,025						
EMITOR NR 4 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:							
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 3 spośród kotłów nr:			Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach				
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8					
0	0	1	120	10,1	EMITOR NR 4	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
0	1	0				350	
1	0	0				200	
0	1	1				423	
1	1	0				275	
1	0	1				348	
2	0	0				200	
1	1	1				348	
2	0	1				298	
2	1	0				250	
3	0	0				200	
2	1	1				311	
3	0	1				274	
3	1	0				238	
4	0	0				200	
3	1	1				289	
4	0	1				259	
4	1	0	230				
5	0	0	200				

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna		
	h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *		
1	2	3	4	5	6		
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 4 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach					
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8					
5	0	1	120	10,1	EMITOR NR 4	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	274
4	1	1					274
5	1	0					274
6	0	0					274
4	0	1					289
3	1	1					289
4	1	0					289
5	0	0					289
EMITOR NR 6 (IOS IV)		120	10,1	EMITOR NR 6	Dwutlenek siarki	400	
					Pył	50	
					Tlenek węgla	250	
					Chlorowodór	20	
					Fluorowodór	10	
					Amoniak	5	
					Rtęć	0,025	
EMITOR NR 6 Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu:							
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 6 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 7 lub 8 kotłów OP-650 oraz nie więcej niż 5 kotłów – przy zamkniętych klapach					
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8					
0	0	1	120	10,1	EMITOR NR 6	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	495
0	1	0					350
1	0	0					200
0	1	1					423
1	1	0					275
1	0	1					348
2	0	0					200
1	1	1					348
2	0	1					298
2	1	0					250
3	0	0					200
2	1	1					311
3	0	1					274
3	1	0					238
4	0	0					200
3	1	1					289
4	0	1					259
4	1	0					230
5	0	0					200
Liczba kotłów odprowadzających spaliny przez EMITOR NR 6 spośród kotłów nr:		Przy pracy w Elektrowni 5 lub 6 kotłów OP-650 - przy otwartych klapach					
1, 2, 4, 5, 6, 7	3	8					
5	0	1	120	10,1	EMITOR NR 6	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	274
4	1	1					274
5	1	0					274
6	0	0					274
4	0	1					289

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza			Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna
			h [m]	d [m]	nazwa		mg/m ³ *
1			2	3	4	5	6
3	1	1					289
4	1	0					289
5	0	0					289
Každy z dwóch kotłów AP1650 (K9 i K10) i EMITOR NR 5 (IOS I i IOS III)			150	2x 8,5	EMITOR NR 5 (dwa przewody)	Dwutlenek siarki	400
						Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	500
						Pył	50
						Tlenek węgla	250
						Chlorowodór	20
						Fluorowodór	10
						Amoniak	5
Rtęć	0,025						

* metry sześciennic gázów odlotowych odniesione do warunków umownych: temperatury 273 K, ciśnienia 101,3 kPa i gazu suchego (zawartość pary wodnej nie większa niż 5 g/kg gázów odlotowych).

**przy współpalaniu biomasy w ilości maksymalnie 10 Mg/h (około 10 % udziału masowego stosunku do węgla) udział biomasy w energii chemicznej w mieszance paliwa wynosi 5,5 %.

Tabela nr 7. Wykaz rodzajów i ilości innych niż niebezpieczne odpadów z instalacji IPPC dopuszczonych do wytwarzania

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość (Mg/rok)	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości
1	10 01 02	Popioły lotne z węgla kamiennego	140 000	Głównie Al ₂ O ₃ i SiO ₂ , a w mniejszej ilości: chlorki, CaO, SO ₃ , P ₂ O ₅ , Fe ₂ O ₃	Odpad niepalny, nietoksyczny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających; postać stała, sypka, drobnoziarnista (o granulacji od <0,5 do 2 mm), barwa szara.
2	10 01 05	Stale odpady z wapienowych metod odsiarczania gázów odlotowych	243 000	W 99 % dwuwodny siarczan wapnia CaSO ₄ x 2 H ₂ O, nieznaczne ilości popiołu lotnego (kod 10 01 02)	Odpad niepalny, nietoksyczny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających; postać stała, sypka; barwa blado żółta.
3	10 01 21	Osady z zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	2900 s.m.	Z IOS: głównie pierwiastki śladowe wytracone w postaci wodorotlenków, drobne ilości siarczanu wapnia, a także duża ilość chlorków związanych z wapniem i magnezem, nieznaczne ilości popiołu lotnego (kod 10 01 02); spełnia kryteria do składowania	Odpad niepalny, nietoksyczny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających; postać sprasowana, o strukturze podobnej do glin; barwa-brąz.
4	10 01 25	Odpady z przechowywania i przygotowania paliw dla opalanych węglem elektrowni	6 000 s.m.	Resztki skały, bardzo twarde kryształki węgla (tzw. piryty), kawałki drewna, złomu, pył węglowy	Odpad niepalny, nietoksyczny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających; postać stała, barwa jasnoszara.

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość (Mg/rok)	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości
5	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	1 340 000 s.m.	Głównie Al_2O_3 i SiO_2 , a w mniejszej ilości: chlorki, CaO, SO_3 , P_2O_5 , Fe_2O_3	Odpad niepalny, nietoksyczny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających; postać stała sypka, barwa szara.
6	10 01 81	Mikrosfery z popiołów lotnych	4 450 s.m.	Głównie SiO_2 , Al_2O_3 , Fe_2O_3 i CaO, wyselekcjonowana z popiołu lotnego-jego najdrobniejsze cząsteczki	Odpad niepalny, nietoksyczny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających; postać stała, sypka, barwa szara, niski ciężar właściwy, granulki o średnicy do 0,5 mm wypełnione gazem.
7	10 01 99	Inne niewymienione odpady	60	Elastomer chemicznie zbudowany z alifatycznych łańcuchów polimerowych	Zdemontowana guma z taśm przenośnikowych; odpad, trudnopalny (temperatura zapłonu powyżej 55°C), nietoksyczny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających; postać stała, elastyczna, kolor czarny.
8	19 09 01	Odpady stałe ze wstępnej filtracji i skratki z czyszczenia sił obrotowych pomp wody chłodzącej	500 s.m.	Uwodniony piasek zmieszany z patykami, liśćmi, glonami	Odpad niepalny, nietoksyczny, nieposiadający właściwości wybuchowych i utleniających; postać stała, zapach organiczny.

Tabela nr 8. Wykaz rodzajów i ilości odpadów niebezpiecznych z instalacji IPPC dopuszczonych do wytwarzania

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość (Mg/rok)	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości*
1	06 02 03*	Wodorotlenek amonowy	10	Woda amoniakalna	Przezroczysta ciecz o charakterystycznym przenikliwym zapachu. Właściwości: H8 – żrące.
2	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	50	Odpad jest mieszaniną powstałą z bazy olejowej lub smarowej, dodatków uszlachetniających oraz zanieczyszczeń z eksploatacji.; skład: olej bazowy niespecyfikowany >98% wag. lub >95%, możliwe dodatki: Bis[O, O-bis(2-etyloheksylo) fosforoditioato-S, S'], (T-4) - cynku 0,24-0,29% wag., fosforan trikrezylu <0,15% wag, alkilowane difenyloaminy <0,15% wag.	Barwa ciemno-żółta/brązowa, postać ciekła, właściwości: H4 – drażniące H5 - szkodliwe, H14 - ekotoksyczne
3	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	0,8	Odpad jest mieszaniną powstałą z bazy olejowej lub smarowej, dodatków uszlachetniających oraz zanieczyszczeń z eksploatacji; skład: olej bazowy niespecyfikowany >98% wag. lub >95%, możliwe dodatki: Bis[O, O-bis(2-etyloheksylo) fosforoditioato-S, S'], (T-4) - cynku 0,24-0,29% wag, fosforan trikrezylu <0,15% wag., alkilowane difenyloaminy <0,15% wag	Barwa ciemno-żółta/brązowa, postać ciekła, właściwości: H4 – drażniące, H5 – szkodliwe, H14 - ekotoksyczne

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość (Mg/rok)	Podstawowy skład chemiczny	Właściwości*
4	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	70	Odpad jest mieszaniną powstałą z bazy olejowej lub smarowej, dodatków uszlachetniających i zanieczyszczeń z eksploatacji. Skład: głównie olej bazowy niespecyfikowany; możliwe dodatki 2,6-di-tert.-butyl-p-krezol <1% wag., alkiloditiofosforan cynku ≤1% wag	Barwa ciemno-żółta/brązowa, postać ciekła, zapach charakterystyczny dla węglowodorów, właściwości: H14 - ekotoksyczne
5	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	5	Odpad jest mieszaniną powstałą z bazy olejowej lub smarowej, dodatków uszlachetniających i zanieczyszczeń z eksploatacji. Skład: głównie olej bazowy niespecyfikowany, możliwe dodatki 2,6-di-tert.-butyl-p-krezol <1% wag., alkiloditiofosforan cynku ≤1% wag	Barwa ciemno-żółta/brązowa, postać ciekła, Zapach charakterystyczny dla węglowodorów, właściwości: H4 – drażniące, H14 - ekotoksyczne
6	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	20	Odpad jest mieszaniną powstałą z bazy olejowej – destylat lekki naftenowy, obrabiany wodorem (ropa naftowa) - jednorodny roztwór	Barwa jasnożółta, postać ciekła; właściwości: H14 - ekotoksyczne
7	13 08 99*	Inne niewymienione odpady olejowe nieujęte w innych grupach	40	Odpad może być składową niżej wymienionych substancji będących składową smarów i olejów stosowanych w elektrowni: Alkiloditiofosforan cynku (≤ 1%), destylat (ropa naftowa), obrabiany wodorem ciężki prafinowy (<90%); inne składniki zawarte w pozostałych olejach stosowanych w elektrowni	Baza - Zapach charakterystyczny dla smarów, kolor, brązowy, zielono-żółty, odpad o barwie brązowej i ciemno szarej; właściwości: H4 – drażniące, H5 – szkodliwe, H14 - ekotoksyczne
8	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	15	Przełączniki rtęciowe, monitory komp., rury świetlówek, lampy fluorescencyjne, stłuczka szklana zanieczyszczona rtęcią	Ciała stałe, wielobarwne; Właściwości: H6 – toksyczne, H10 – działające szkodliwie na rozrodczość, H14 - ekotoksyczne

(*) - właściwości wg załącznika nr 3 do ustawy o odpadach

Tabela nr 9. Określenie sposobów postępowania z innymi niż niebezpieczne odpadami z instalacji IPPC

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób usuwania odpadów Miejsce i sposób magazynowania	Sposób zagospodarowania odpadów
1.	10 01 02	Popioły lotne z węgla kamiennego	Popiół jako odpad nie jest magazynowany.	Odpady przekazywane w celu odzysku.
2.	10 01 05	Stałe odpady z wapniowych metod odsiarczania gazów odlotowych	Transport samochodami na własne, wydzielone miejsce składowania gipsu. Odpady wytwarzane w elektrowni nie są magazynowane.	Odpady przekazywane w celu odzysku lub składowane na własnym, wydzielonym miejscu składowania gipsu (D5).
3.	10 01 21	Osady z	Transport samochodami	Odpady składowane na własnym,

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób usuwania odpadów Miejsce i sposób magazynowania	Sposób zagospodarowania odpadów
		zakładowych oczyszczalni ścieków inne niż wymienione w 10 01 20	na własne, wydzielone miejsce składowania osadów z zakładowych oczyszczalni ścieków. Odpady wytwarzane w elektrowni nie są magazynowane.	wydzielonym miejscu składowania osadów z zakładowych oczyszczalni ścieków (D5)
4.	10 01 25	Odpady z przechowywania i przygotowania paliw dla opalanych węglem elektrowni	Transport samochodowy Miejsce magazynowania – magazyn MO-8 Sposób magazynowania- na betonowej płycie boksu wydzielonego na magazynie.	Odpady przekazywane w celu odzysku lub unieszkodliwienia
5.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużłowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Transport hydrauliczny. Odpady wytwarzane w elektrowni nie są magazynowane.	Odpady przekazywane do odzysku lub składowane na składowisku mieszanki popiołowo-żużłowej (D5)
6.	10 01 81	Mikrosfery z popiołów lotnych	Transport samochodowy Miejsce magazynowania – magazyn MO-7. Sposób magazynowania – gromadzone na powierzchni wody w osadnikach wody powrotnej (postać mokra) skąd przekazywane są do komory odciekowej (postać sucha).	Odpady przekazywane do odzysku
7.	10 01 99	Inne niewymienione odpady	Transport samochodowy Miejsce magazynowania – magazyn MO-8. Sposób magazynowania na betonowej płycie boksu wydzielonego na magazynie	Odpady przekazywane w celu odzysku lub unieszkodliwienia
8.	19 09 01	Odpady stałe z wstępnej filtracji i skratki (z czyszczenia sit obrotowych pomp wody chłodzącej)	Transport własny samochody samowładowcze. Miejsce magazynowania – magazyn MO-8. Sposób magazynowania - na betonowej płycie boksu wydzielonego na magazynie.	Odpady przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia

Tabela nr 10. Określenie sposobów postępowania z niebezpiecznymi odpadami z instalacji IPPC

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób usuwania odpadów Miejsce magazynowania	Sposób zagospodarowania odpadów
1	06 02 03*	Wodorotlenek amonowy	Transport samochodowy. Odpady magazynowane na terenie magazynu MO-8	Odpady przekazywane w celu odzysku / unieszkodliwienia
2	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Transport specjalistyczny. Odpady magazynowane w zbiornikach na olej przepracowany na terenie magazynu MO-3	Odpady przekazywane w celu odzysku / unieszkodliwienia
3	13 01 13*	Inne oleje hydrauliczne	Transport specjalistyczny. Odpady magazynowane w zbiornikach na olej przepracowany na terenie magazynu MO-3	Odpady przekazywane w celu odzysku / unieszkodliwienia
4	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Transport specjalistyczny. Odpady magazynowane w zbiornikach na olej przepracowany na terenie magazynu MO-3	Odpady przekazywane w celu odzysku / unieszkodliwienia

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Sposób usuwania odpadów Miejsce magazynowania	Sposób zagospodarowania odpadów
5	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Transport specjalistyczny. Odpady magazynowane w zbiornikach na olej przepracowany na terenie magazynu MO-3	Odpady przekazywane w celu odzysku / unieszkodliwienia
6	13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Transport specjalistyczny. Odpady magazynowane w zbiornikach na olej przepracowany na terenie magazynu MO-3	Odpady przekazywane w celu odzysku / unieszkodliwienia
7	13 08 99*	Inne nie wymienione odpady olejowe nieujęte w innych grupach	Transport specjalistyczny. Odpady magazynowane w zbiornikach na olej przepracowany na terenie magazynu MO-3	Odpady przekazywane w celu odzysku / unieszkodliwienia
8	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	Transport samochodowy Odpady magazynowane na terenie magazynu MO-8	Odpady przekazywane do unieszkodliwienia

2) dodaje się tabele nr 6a, 6b i 6c, w następującym brzmieniu:

„Tabela nr 6a. Zestawienie wielkości dopuszczalnej emisji, rodzajów substancji oraz źródeł powstawania (zbiorników retencyjnych i stacji wysyłkowych popiołu, zbiorników kamienia wapiennego i wapna hydratyzowanego) i miejsc wprowadzania substancji do powietrza

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna kg/h
	nazwa	h [m]	d [m]		
1	2	3	4	5	6
Zbiornik retencyjny popiołu ZR1	emitor ZR1	15,0	0,4	Pył ogółem	0,54
				Pył zawieszony PM10	0,54
				Pył zawieszony PM2,5	0,54
Zbiornik retencyjny popiołu ZR2	emitor ZR2	15,0	0,4	Pył ogółem	0,54
				Pył zawieszony PM10	0,54
				Pył zawieszony PM2,5	0,54
Zbiornik retencyjny popiołu ZR3	emitor ZR3	15,0	0,4	Pył ogółem	0,54
				Pył zawieszony PM10	0,54
				Pył zawieszony PM2,5	0,54
Zbiornik retencyjny popiołu ZR 4-5	emitor ZR4-5	12,5	0,51	Pył ogółem	0,30
				Pył zawieszony PM10	0,30
				Pył zawieszony PM2,5	0,30
Zbiornik retencyjny popiołu ZR 6-7	emitor ZR6-7	12,5	0,51	Pył ogółem	0,30
				Pył zawieszony PM10	0,30
				Pył zawieszony PM2,5	0,30
Stacja wysyłkowa popiołu SWI1	emitor SWI1	25,0	0,324	Pył ogółem	0,306
				Pył zawieszony PM10	0,306
				Pył zawieszony PM2,5	0,306
Stacja wysyłkowa popiołu SWI2	emitor SWI2	25,0	0,324	Pył ogółem	0,306
				Pył zawieszony PM10	0,306
				Pył zawieszony PM2,5	0,306
Stacja wysyłkowa popiołu SWI3	emitor SWI3	25,0	0,324	Pył ogółem	0,306
				Pył zawieszony PM10	0,306
				Pył zawieszony PM2,5	0,306
Zbiornik mączki kamienia wapiennego IOS I	emitor IOS I _{mkw}	32,0	0,25	Pył ogółem	0,063
				Pył zawieszony PM10	0,063
				Pył zawieszony PM2,5	0,063

Źródło powstawania/miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Parametry emitora			Emitowana substancja	Emisja dopuszczalna kg/h
	nazwa	h [m]	d [m]		
1	2	3	4	5	6
Zbiornik wapna hydratyzowanego IOS I	emitor IOS I _{wh}	23,0	0,20	Pył ogółem	0,012
				Pył zawieszony PM 10	0,012
				Pył zawieszony PM2,5	0,012
Zbiornik mączki kamienia wapiennego IOS II	emitor IOS II _{mkw}	35,0	0,25	Pył ogółem	0,063
				Pył zawieszony PM10	0,063
				Pył zawieszony PM2,5	0,063
Zbiornik wapna hydratyzowanego IOS II	emitor IOS II _{wh}	9,0	0,20	Pył ogółem	0,003
				Pył zawieszony PM10	0,003
				Pył zawieszony PM2,5	0,003
Zbiornik mączki kamienia wapiennego IOS III	emitor IOS III _{mkw}	35,0	0,30	Pył ogółem	0,06
				Pył zawieszony PM10	0,06
				Pył zawieszony PM2,5	0,06
Zbiornik wapna hydratyzowanego IOS III	emitor IOS III _{wh}	25,0	0,25	Pył ogółem	0,03
				Pył zawieszony PM10	0,03
				Pył zawieszony PM2,5	0,03
Zbiornik mączki kamienia wapiennego IOS IV	emitor IOS IV _{mkw}	32,0	0,25	Pył ogółem	0,063
				Pył zawieszony PM10	0,063
				Pył zawieszony PM2,5	0,063
Zbiornik wapna hydratyzowanego IOS IV	emitor IOS IV _{wh}	9,0	0,20	Pył ogółem	0,03
				Pył zawieszony PM10	0,03
				Pył zawieszony PM2,5	0,03

Tabela 6b. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych dla instalacji - obowiązuje do dnia 31 grudnia 2015 r.

Instalacja	Rodzaj substancji wprowadzanych do powietrza	Emisja dopuszczalna w Mg/rok
1	2	3
Instalacja spalania paliw	Dwutlenek siarki	25 981
	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	21 186
	Pył w tym pył ze zbiorników retencyjnych popiołu, mączki kamienia wapiennego i wapna hydratyzowanego	2 449
		18
	Tlenek węgla	12 156
	Chlorowodór	3 667
	Fluorowodór	666
	Amoniak	243
Rtęć	1,216	

Tabela nr 6c. Zestawienie wielkości dopuszczalnych emisji rocznych (maksymalnych emisji) dla instalacji – obowiązuje od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2017 r.

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017
1	2	3	4
Instalacja do spalania paliw w tym:	Dwutlenek siarki	15 027,00	12 522,5
Kotły K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8, (objęte Przejściowym Planem Krajowym)		9942,4	8285,33
Kotły K9, K10, (objęte Przejściowym Planem Krajowym)		5084,6	4237,17
Instalacja do spalania	Pył	1896,4	1520,7

Źródło powstawania / miejsce wprowadzania substancji do powietrza	Emitowana substancja	Rok 2016	Rok 2017
<i>paliw, w tym:</i>			
Kotły K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7, K8, (objęte Przejęciowym Planem Krajowym)		1242,8	994,23
Kotły K9, K10, (objęte Przejęciowym Planem Krajowym)		635,6	508,47
Zbiorniki retencyjne popiołu, mączki kamienia wapiennego i wapna hydratyzowanego,		18	18
Instalacja do spalania paliw	Tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu	20834	16 420
	Tlenek węgla	12558	12558
	Chlorowodór	1466	1602
	Fluorowodór	533	542
	Amoniak	251	251
	Rtęć	1,256	1,256

Uwaga:

- Maksymalną emisję substancji dla kotłów K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz kotłów K9 i K10, objętych Przejęciowym Planem Krajowym, w latach: 2016 i 2017, uznaje się za dotrzymaną, jeżeli emisja substancji z tych kotłów w roku 2016 i 2017 nie przekracza wielkości określonej w tabeli nr 6c.
- Maksymalną emisję substancji dla kotłów K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz kotłów K9 i K10, objętych Przejęciowym Planem Krajowym, w latach: 2016 i 2017, uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunku, o którym mowa w pkt 1, jeżeli łączna emisja tej substancji ze wszystkich źródeł w tym okresie nie przekracza wielkości określonej w załączniku nr 3 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejęciowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138)
- Maksymalną emisję substancji dla kotłów K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz kotłów K9 i K10, objętych Przejęciowym Planem Krajowym, w latach: 2016 i 2017 uznaje się za dotrzymaną mimo niespełnienia warunków, o których mowa w pkt 1 i 2, jeżeli wchodzi one w skład źródeł:
 - należących do tej samej grupy kapitałowej, w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 44 ustawy z dnia 29 września 1994 r. o rachunkowości (Dz. U. z 2013 r. poz. 330, z późn. zm.), lub
 - eksploatowanych przez tego samego prowadzącego instalację, lub
 - eksploatowanych na terenie tego samego zakładu

i jeżeli w terminie 6 miesięcy po upływie danego roku prowadzący instalację przekazuje organowi właściwemu do wydania pozwolenia informację o wielkości emisji substancji potwierdzającą, że suma emisji substancji obliczona dla tych źródeł nie przekracza odpowiedniej sumy maksymalnych emisji tej substancji określonych dla tych źródeł w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejęciowego Planu Krajowego (Dz. U. poz. 1138).

- 13) pozostałe elementy decyzji pozostawia się bez zmian.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 31 lipca 2014 r. (data wpływu 6 sierpnia 2014 r.), znak: TS.281.9.2014, ENEA Wytwarzanie S.A., Świerże Górne, 26-900 Kozienice, wystąpiła do Marszałka Województwa Mazowieckiego o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r., znak: WŚR.I.6640/13/6/05, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie przez Elektrownię Kozienice S.A, Świerże Górne, 26-900 Kozienice (obecnie ENEA Wytwarzanie sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice), instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej 6 812,6 MWt, zlokalizowanej na terenie ww. Zakładu, zmienionej decyzją Wojewody Mazowieckiego z dnia 5 lipca 2007 r., znak: WŚR.I.JB/6640/43/06,

a także decyzjami Marszałka Województwa Mazowieckiego: Nr 55/08/PŚ.Z z dnia 15 września 2008 r., znak: PŚ.V/KS/7600-92/08, Nr 40/10/PŚ.Z Marszałka Województwa Mazowieckiego z dnia 25 maja 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-129/08, Nr 60/10/PŚ.Z z dnia 1 lipca 2010 r., znak: PŚ.V/KS/7600-129/08, Nr 117/10/PŚ.Z z dnia 15 grudnia 2010 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-129/08, Nr 106/11/PŚ.Z z dnia 14 października 2011 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-129/08, Nr 103/12/PŚ.Z z dnia 7 sierpnia 2012 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-129/08, oraz Nr 89/13/PŚ.Z z dnia 28 czerwca 2013 r., znak: PŚ.V/KS/7600-129/08.

Pismem z dnia 8 sierpnia 2014 r., znak: TS.281.9.2014, prowadzący instalację zwrócił się o zawieszenie przedmiotowego postępowania.

Marszałek Województwa Mazowieckiego postanowieniem z dnia 26 sierpnia 2014 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-129/08, zawiesił przedmiotowe postępowanie.

Pismem z dnia 1 kwietnia 2015 r., znak : TS.281.9.2014, prowadzący instalację zwrócił się o podjęcie zawieszono postępowania.

Jednocześnie prowadzący instalację przedłożył uzupełnienia do przedmiotowego wniosku.

Marszałek Województwa Mazowieckiego postanowieniem z dnia 9 kwietnia 2015 r. (znak: PŚ.VWŚ/7600-129/08), podjął postępowanie o zmianę przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego.

Z uwagi na fakt, iż wniosek nie był kompletny, tut. organ pismem z dnia 15 czerwca 2015 r., znak: PŚ.VWŚ/7600-129/08, wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia braków i złożenia wyjaśnień w sprawie.

Uzupełnienia w przedmiocie sprawy wpłynęły w dniu 25 czerwca 2015 r. oraz w dniu 23 lipca 2015 r.

Marszałek Województwa Mazowieckiego postanowieniem z dnia 27 lipca 2015 r., znak: PŚ.V/EE/7600-129/08, włączył z urzędu do postępowania z wniosku ENEA Wytwarzanie Sp. z o.o., Świerże Górne, 26-900 Kozienice, o zmianę decyzji Wojewody Mazowieckiego z dnia 20 grudnia 2005 r., znak: WŚR.I.6640/13/6/05 (ze zmianami), udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej 6 812,6 MWt, zlokalizowanej na terenie ww. Zakładu, instrukcję prowadzenia składowiska mieszanki popiołowo-żużlowej, zlokalizowanego na terenie ww. Zakładu, zatwierdzoną przez Marszałka Województwa Mazowieckiego decyzją Nr 136/13/PŚ.O z dnia 19 września 2013 r., znak: PŚ-IV/7241.19.2013.GG, wraz z załącznikiem.

Ze względu na objęcie przedmiotowym pozwoleniem kolejnych instalacji IPPC, wymagających pozwolenia zintegrowanego, tut. organ zawiadomieniem z dnia 10 sierpnia 2015 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 13 sierpnia 2015 r. do dnia 1 września 2015 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 11 sierpnia 2015 r. do dnia 1 września 2015 r. oraz na terenie przedmiotowej instalacji w okresie od dnia 11 września 2015 r. do dnia 2 września 2015 r. W terminie 21 dni od dnia ogłoszenia nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

Pismem z dnia 31 sierpnia 2015 r. (data wpływu 3 września 2015 r.), chęć uczestniczenia w przedmiotowym postępowaniu zgłosiła Fundacja ClientEarth Poland, ul. Żurawia 45, 00-680 Warszawa.

Zgodnie z art. 44 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organizacje ekologiczne, które powołując się na swoje cele statutowe, zgłaszają chęć uczestniczenia w określonym postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa, uczestniczą w nim na prawach strony, jeżeli prowadzą działalność

statutową w zakresie ochrony środowiska lub ochrony przyrody, przez minimum 12 miesięcy przed dniem wszczęcia tego postępowania.

Z uwagi na powstałe w toku postępowania wątpliwości w ustaleniu stanu faktycznego oraz konieczność dokonania licznych czynności proceduralnych, pismem z dnia 16 września 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-129/08, przedłużono termin załatwienia sprawy o dwa miesiące.

W dniu 26 października 2015 r.), znak: TS.281.9.2014, ENEA Wytwarzanie S.A., Świerże Górne, 26-900 Kozienice, przedłożyła zaktualizowaną wersję wniosku o zmianę przedmiotowego pozwolenia, w której odstąpiła od żądania objęcia przedmiotowym pozwoleniem kolejnych instalacji IPPC, wymagających pozwolenia zintegrowanego.

Wnioskowane zmiany dotyczą:

- zmiany w zakresie rodzaju i ilości wykorzystywanych surowców, materiałów, wody, paliwa i energii,
- zabudowy instalacji odsiarczania spalin IOS IV dla bloków 200 MW nr 1-8,
- zabudowy instalacji odazotowania spalin – SCR dla bloków 1 i 2, 9 i 10,
- uwzględnienia dodatkowych źródeł emisji – 2 zbiorników retencyjnych popiołu ZR6 i ZR7,
- uwzględnienia zaostżenia, od dnia 1 stycznia 2016 r., standardów emisyjnych w zakresie ochrony powietrza,
- uwzględnienia objęcia kotłów K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz K9 i K10 Przejściowym Planem Krajowym,
- zmiany w zakresie rodzaju i ilości dopuszczonych do wytwarzania.

Po analizie merytorycznej ww. wniosku z uwagi na fakt, iż ENEA Wytwarzanie S.A., Świerże Górne, 26-900 Kozienice, tut. organ uznał, że wnioskowana zmiana nie dotyczy istotnej zmiany instalacji.

Pismem z dnia 13 listopada 2015 r. (data wpływu 24 listopada 2015 r.), Fundacja ClientEarth Poland, ul. Żurawia 45, 00-680 Warszawa, wycofała swoje zgłoszenie chęci uczestniczenia na prawach strony w przedmiotowym postępowaniu.

Po analizie merytorycznej wniosku stwierdzono, że nie spełnia on wymogów określonych w przepisach prawa i pismem z dnia 30 listopada 2015 r. (znak: PŚ.V/WŚ/7600-129/08), tut. organ wezwał prowadzącego instalację do uzupełnienia braków w przedmiotowej sprawie. Uzupełnienia w przedmiocie sprawy wpłynęły w dniu 7 grudnia 2015 r.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, pismem z dnia 30 grudnia 2015 r., znak: PŚ.V/WŚ/7600-129/08, poinformowano stronę o przysługującym prawie zapoznania się z aktami sprawy, możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w toczącym się postępowaniu. Prowadzący instalację pismem z dnia 30 grudnia 2015 r. (data wpływu 30 grudnia 2015 r.), znak: TS.281.9.2014, poinformował, że rezygnuje z przysługującego mu prawa.

W decyzji niniejszej określono ilości gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza z instalacji energetycznego spalania paliw, w warunkach normalnego jej funkcjonowania, przy jej prawidłowej eksploatacji, dla następujących dwóch okresów:

1. do dnia 31 grudnia 2015 r.
2. od dnia 1 stycznia 2016 r. do dnia 31 grudnia 2017 r. (zgodnie z wnioskiem strony).

Od dnia 1 stycznia 2016 r. zaostżeniu ulegają standardy emisyjne dla źródeł spalania paliw, określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska 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). Jednakże, zgodnie z art. 146c ustawy *Prawo ochrony środowiska*, dla źródła spalania paliw, w przypadku którego prowadzący instalację wystąpił w 2012 r. do ministra właściwego do spraw środowiska, z wnioskiem o objęcie Przejściowym Planem Krajowym, i które spełnia następujące warunki:

- 1) pierwsze pozwolenie na budowę źródła wydano przed dniem 27 listopada 2002 r. lub wniosek o wydanie takiego pozwolenia został złożony przed tym dniem, i źródło zostało oddane do użytkowania nie później niż w dniu 27 listopada 2003 r.,
 - 2) całkowita nominalna moc cieplna źródła, ustalona z uwzględnieniem pierwszej i drugiej zasady łączenia, jest nie mniejsza niż 50 MW,
 - 3) źródło ani żadna z jego części, które będą eksploatowane po dniu 31 grudnia 2015 r., nie zostały zgłoszone, do dnia 30 czerwca 2004 r., w pisemnej deklaracji złożonej organowi właściwemu do wydania pozwolenia, jako źródło, które będzie użytkowane nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 2015 r., i którego czas użytkowania w okresie od dnia 1 stycznia 2008 r. do dnia 31 grudnia 2015 r. nie przekroczy 20 000 godzin,
 - 4) nie będą w nim współspalane odpady po dniu 31 grudnia 2015 r.,
- obowiązują - w okresie od dnia 1 stycznia 2016 r., nie dłużej niż do dnia 30 czerwca 2020 r. - w odniesieniu do substancji, ze względu na które źródło zostało objęte Przejściowym Planem Krajowym, wielkości dopuszczalnej emisji lub stopnie odsiarczania, które zostały określone w pozwoleniu zintegrowanym jako obowiązujące w dniu 31 grudnia 2015 r. Dotrzymanie wielkości emisji dopuszczalnych należy sprawdzać w warunkach stosowanych do dnia 31 grudnia 2015 r. Jednocześnie, zgodnie z art. 146g ustawy *Prawo ochrony środowiska*, prowadzący instalację spalania paliw, której częścią jest źródło spalania paliw, objęte Przejściowym Planem Krajowym, jest obowiązany do:

- 1) dotrzymania maksymalnych emisji substancji, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w *sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego* (Dz. U. poz. 1138), z uwzględnieniem warunków uznawania ich za dotrzymane,
- 2) realizacji działań w celu nieprzekraczania maksymalnych emisji substancji, o których mowa w ww. rozporządzeniu,
- 3) przekazywania organowi właściwemu do wydania pozwolenia i ministrowi właściwemu do spraw środowiska: aktualizowanej co kwartał informacji o wielkości emisji substancji, dla których dla danego źródła spalania paliw są określone maksymalne emisje substancji, informacji o realizacji działań, o których mowa w pkt 2, oraz informacji o każdej planowanej zmianie dotyczącej źródła spalania paliw, objętego Przejściowym Planem Krajowym, która może mieć wpływ na zmianę wielkości emisji substancji z tego źródła, w szczególności o planowanym wyłączeniu źródła spalania paliw z eksploatacji oraz o rozpoczęciu współspalania odpadów w źródle spalania paliw.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w *sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego* (Dz. U. poz. 1138), w instalacji do spalania paliw eksploatowanej w Świerżach Górnych, Przejściowym Planem Krajowym, w odniesieniu do dwutlenku siarki i pyłu, objęte są kotły K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz kotły K9 i K10.

Biorąc powyższe pod uwagę, wielkości emisji dopuszczalnych dwutlenku siarki, pyłu i tlenków azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu, dla okresu od 1 stycznia 2016 r., ustalono na poziomie standardów emisyjnych, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska 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). Ze wstępnych obliczeń rozkładu stężeń dwutlenku azotu, dla okresu do końca 2015 r. wynika, że przy emisjach tlenków azotu na poziomie standardu emisyjnego 500 mg/m³, który obowiązuje do końca 2015 r., nie byłyby dotrzymane wartości odniesienia dwutlenku azotu w powietrzu. Dlatego też przeanalizowano wartości stężeń średniomiesięcznych i 48-godzinnych dwutlenku azotu z emitorów instalacji, które występowały od stycznia do czerwca 2015 r. pod kątem określenia takich poziomów, które z jednej strony są możliwe do osiągnięcia,

które występowały od stycznia do czerwca 2015 r. pod kątem określenia takich poziomów, które z jednej strony są możliwe do osiągnięcia, a z drugiej strony umożliwiają spełnienie wartości odniesienia dla dwutlenku azotu w powietrzu. W efekcie tej analizy w obliczeniach uwzględniono następujące stężenia dwutlenku azotu w spalinach:

- dla kotłów OP-650 K1- K8 odprowadzających spaliny emitorami nr 1 i nr 2 - 480 mg/m³_u,
- dla kotłów OP-650 K1 – K8 odprowadzających spaliny przez IOS II (emitor nr 4) oraz przez IOS IV (emitor nr 6) - 400 mg/m³_u,
- dla kotłów AP-1650 K9 i K10 odprowadzających spaliny przez emitor nr 5 - 460 mg/m³_u.

Powyższe stężenia dwutlenku azotu w spalinach są możliwe do osiągnięcia w efekcie dotychczas zastosowanych i przewidzianych do zastosowania w 2015 r. technik redukcji dwutlenku azotu metodami pierwotnymi i metodami wtórnymi. W związku z powyższymi wielkościami emisji dopuszczalnych dwutlenku azotu, dla okresu do końca 2015 r. ustalono na poziomach zaproponowanych powyżej.

Przy ustalaniu emisji rocznej dwutlenku siarki i pyłu dla instalacji (w Mg/rok), dla okresu od 1 stycznia 2016 r., wzięto pod uwagę maksymalne emisje substancji dla kotłów K1, K2, K3, K4, K5, K6, K7 i K8 oraz kotłów K9 i K10 określone w załączniku nr 2 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego. Jednocześnie, zgodnie z art. 211 ust. 7 ustawy Prawo ochrony środowiska, dla źródeł objętych Przejściowym Planem Krajowym określono maksymalne emisje substancji na okres od 1 stycznia 2016 r. do 31 grudnia 2017 r. wraz z warunkami uznawania ich za dotrzymane.

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, chlorowodoru, fluorowodoru, rtęci i amoniaku.

Z obliczeń rozkładu stężeń substancji w powietrzu przeprowadzonych dla poszczególnych okresów pracy instalacji wynika, że emisje substancji z instalacji nie powodują przekroczeń wartości odniesienia dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla, pyłu, chlorowodoru, fluorowodoru, rtęci i amoniaku 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).

W decyzji określono sposób obliczania emisji maksymalnych dwutlenku siarki i pyłu dla źródeł objętych Przejściowym Planem Krajowym, zgodny z określonym w uchwale Nr 50/2014 Rady Ministrów z dnia 23 kwietnia 2014 r. w sprawie przyjęcia Przejściowego Planu Krajowego.

W decyzji – zgodnie z wnioskiem strony – określono sposób monitorowania emisji pyłu ze zbiorników retencyjnych popiołu, wapna hydratyzowanego, mączki kamienia wapiennego poprzez prowadzenie okresowych pomiarów wielkości emisji pyłu do powietrza z emitorów ZR1-ZR3, ZR4-5, ZR6-7, SWI1, SWI2, SWII3, IOSI_{mkw}, IOSI_{wh}, IOSII_{mkw}, IOSII_{wh}, IOSIII_{mkw}, IOSIII_{wh}, IOSIV_{mkw}, IOSIV_{wh}. Prowadzącego instalację zobowiązano także do przekazywania wyników ww. pomiarów organowi właściwemu do wydania pozwolenia zintegrowanego oraz wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska. Nałożono również obowiązek przekazywania wyników pomiarów w układzie określonym w przepisach prawa dla pomiarów okresowych.

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

W decyzji 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 środowiska substancji w trakcie rozruchu i w trakcie wyłączenia.

Prowadzący instalację wystąpił z wnioskiem o zmianę rodzajów odpadów wytwarzanych w związku z eksploatacją instalacji. Biorąc pod uwagę, że prowadzący instalację posiada możliwości techniczne i organizacyjne pozwalające należycie wykonywać obowiązki wytwórcy odpadów w zakresie gospodarowania wytwarzanymi odpadami i prowadzić przedmiotową działalność w sposób zgodny z przepisami prawa, tut. organ przychylił się do wniosku strony zmieniając pozwolenie zgodnie z jej żądaniem.

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.

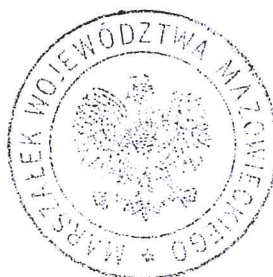
Zgodnie z art. 155 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W niniejszej sprawie zmianie decyzji Wojewody Mazowieckiego nie sprzeciwiają się przepisy szczególne i przemawia za tym słuszny interes strony.

Mając na względzie powyższe, orzeczono jak w sentencji.

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 10 zł (słownie: dziesięć złotych) dniu 24 czerwca 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
Małgorzata Krzyżanowska
Małgorzata Krzyżanowska
Zastępca Dyrektora Departamentu Środowiska

Otrzymują:

1. Pan Zbigniew Kozłowski – pełnomocnik ENEA Wytwarzanie sp. z o.o.
CMS Cameron McKenna Greszta i Sawicki sp. k
00-113 Warszawa, ul. Emilii Plater 53
2. a/a

Do wiadomości:

1. Minister Środowiska
00-922 Warszawa, ul. Wawelska 52/54 – wersja elektroniczna
2. Mazowiecki Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
00-716 Warszawa, ul. Bartycka 110 A
3. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie
03-194 Warszawa, ul. Zarzecze 13B
4. Burmistrz Gminy Kozienice
26-900 Kozienice, ul. Parkowa 5
5. Departament Środowiska UMWM
Wydział Informacji i Planowania
w miejscu

