



WOŚ.II.7222.20.3.2011.GD

Szczecin, dnia 30 listopada 2011 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 104 oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 ze zmianami) w związku z art. 376 pkt 2b i art. 378 ust. 2a – ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150 ze zmianami) po rozpatrzeniu wniosku przedłożonego przez Pana Marcina Huzarskiego - Zastępcy Prezesa PROJBUD Sp. z o.o. Sp. k., działającego z pełnomocnictwa PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna z siedzibą przy ul. 1-go Maja 63, 97-400 Bełchatów w sprawie zmiany **decyzji Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26 sierpnia 2011 r., znak WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG, udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin zlokalizowanej przy ul. Gdańskiej 34a, 70-661 Szczecin**

o r z e k a m

zmienić decyzję Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26 sierpnia 2011 r., znak WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG w następujący sposób:

1. Punkt II.1. „Charakterystyka instalacji i urządzeń” otrzymuje nowe brzmienie:

Elektrownia Szczecin jest elektrownią zawodową z otwartym układem chłodzenia o mocy elektrycznej 68,5 MW_e przy pracy kondensacyjnej lub mocy elektrycznej 48 MW_e i mocy cieplnej 120 MW przy pracy ciepłowniczej. W elektrowni w celu wytworzenia energii spalana jest biomasa. Bioester jest wykorzystywany jako paliwo rozpałkowe i rezerwowe, natomiast olej opałowy lekki stosowany jest jako paliwo rozpałkowe (alternatywnie w stosunku do bioestru). Elektrownia wyposażona jest w jeden kocioł fluidalny BFB OF-230 (K-71) opalany biomasą oraz jeden kocioł awaryjny PTWM opalany bioestrem lub alternatywnie olejem opałowym lekkim. Łączna nominalna moc cieplna zainstalowanych kotłów (w paliwie) wynosi 252 MW_t.

**ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Ochrony Środowiska

Marcin Grzegorek

W skład instalacji IPPC wchodzi:

1. Kocioł fluidalny BFB OF-230 (K-71) o nominalnej mocy cieplnej 204 MW_t opalany biomasa (paliwo stałe) i bioestrem (paliwo płynne) lub olejem opałowym lekkim (paliwo płynne rozpałkowe);
2. Kocioł PTWM o nominalnej mocy cieplnej 48 MW_t; opalany bioestrem (paliwo płynne) lub olejem opałowym lekkim (paliwo płynne);
3. Turbozespół – turbina 7UCK68 i generator typu 50WX18Z-059;
4. Elektrofiltr ROTHEMUHLE typu 1 (1 S x 3 F – 125.0 23 D x 13.5 H x 12.00 L/400 a)/7500.

Pozwoleniem zintegrowanym, objęto również magazyny paliw, jako elementy pomocnicze powiązane funkcjonalnie z instalacją do energetycznego spalania paliw:

1. magazyn biomasy – pryzma biomasy leśnej o pojemności $V = 30\ 000\ m^3$, silosy biomasy rolnej o pojemności $V = 6\ 000\ m^3$ i $V = 2\ 000\ m^3$;
2. magazyn oleju opałowego lekkiego – 2 zbiorniki o objętości $2 \times 50\ m^3$;
3. magazyn bioestrów - jeden zbiornik o objętości $50\ m^3$ i jeden zbiornik o pojemności $150\ m^3$;

oraz

4. zbiornik retencyjny popiołu o pojemności $V = 700\ m^3$ jako element bezpośrednio związany z układem odpylania instalacji IPPC.

Granice instalacji energetycznego spalania paliw eksploatowanej w Elektrowni Szczecin wyznaczają:

- po stronie zasilania w biomasę – zewnętrzne zbiorniki zasypowe biomasy kotła BFB OF-230 (K-71);
- po stronie zasilania w bioester (dotyczy kotła PTWM-50) – mierniki przepływu na przewodach zasilających;
- po stronie zasilania w olej opałowy lekki (dotyczy kotła PTWM-50) – mierniki przepływu na przewodach zasilających;
- po stronie zasilania w bioester kotła OF-230 (paliwo rozpałkowe i pomocnicze) – mierniki przepływu na przewodach zasilających;
- po stronie zasilania w olej opałowy lekki kotła OF-230 (paliwo rozpałkowe) – mierniki przepływu na przewodach zasilających;

- po stronie zasilania w wodę – mierniki przepływu wody na rurociągach dostarczających wodę zdemineralizowaną oraz wodę chłodzącą;
- po stronie odprowadzania gazów odlotowych – wylot z kominów;
- po stronie odprowadzania wód pochłodniczych i ścieków przemysłowych – kanał zrzutowy w budynku głównym elektrowni;
- po stronie odprowadzania odpadów – stanowisko załadunku kontenera na popiół denny i wylot rurociągu transportu pneumatycznego popiołu z elektrofiltra;
- po stronie odprowadzania ciepła – czujniki przepływu i czujniki temperatury, na rurociągach odprowadzających ciepło do sieci miejskiej SEC;
- po stronie odprowadzania energii elektrycznej – legalizowane układy pomiarowe na poziomie 110 kV i 15 kV.

2. W punkcie II.1.1. „Kocioł fluidalny”

a) podpunkt B „Typ kotła” otrzymuje nowe brzmienie:

Kocioł fluidalny ze złożem stacjonarnym BFB OF-230 opromieniowany. Kocioł jest zaprojektowany do wytwarzania od 80 do 230 ton pary na godzinę przy ciśnieniu 70 bar(g) i temperaturze 535°C przy użyciu biopaliwa, z wody zasilającej o temperaturze 148°C. Głównym paliwem dla kotła są biopaliwa, takie jak biomasa leśna i rolna. Jako paliwo rozruchowe i paliwo pomocnicze do palników będzie używany bioester. Wariantowo, jako paliwo rozpałkowe, stosowany będzie olej opałowy lekki. W przypadku stosowania paliwa pomocniczego, wydajność pary wyniesie 115 Mg/h.

b) podpunkt C „Podstawowe parametry pracy kotła” otrzymuje nowe brzmienie:

- wydajność cieplna kotła – 183 MW_t;
- sprawność – 0,8971;
- nominalna moc cieplna kotła (moc w paliwie) - 204 MW_t;
- maksymalna wydajność pary dla paliwa podstawowego – 260 Mg/h (chwilowa maksymalna),
maksymalna trwała wydajność pary – 230 Mg/h;
- wydajność cieplna kotła opalanego paliwem pomocniczym – 88,4 MW_t;
- sprawność kotła opalanego paliwem pomocniczym – 0,9281;
- nominalna moc cieplna kotła – moc w paliwie dla paliwa pomocniczego – 95,2 MW_t;
- wydajność pary dla paliwa pomocniczego t/h – 115;
- średnioroczna nominalna moc cieplna kotła w paliwie – 190 MW_t (obciążenie 93%),
wyznaczone w oparciu o dolną wartość opałową paliwa podstawowego na poziomie 8,2 GJ/Mg;
- paliwo podstawowe – biomasa;

**ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Ochrony Środowiska

Marcin Grzegorek

- wartość opałowa – min. 8 200 MJ/Mg;
- paliwo rozpałkowe i pomocnicze – bioester;
 - wartość opałowa – min. 35 000 MJ/Mg;
- paliwo rozpałkowe – olej opałowy lekki;
 - wartość opałowa – ok. 42 500 MJ/Mg;
- czas pracy kotła na paliwie podstawowym i pomocniczym – 8.520 h/a;
- maksymalne, chwilowe zużycie paliwa podstawowego – 89,6 Mg/h;
- średnioroczne zużycie paliwa podstawowego – 710 300 Mg
- maksymalne chwilowe zużycie paliwa pomocniczego – 9,8 Mg/h
- średnioroczne zużycie paliwa pomocniczego przez kocioł BFB OF-230 (K-71) – 4 524 Mg dla bioestru (bez uwzględnienia sytuacji awaryjnych o zakładanym czasie trwania 336 h/a) oraz 49 Mg dla oleju opałowego lekkiego (jako paliwa wyłącznie rozpałkowego).

3. Punkt II.1.4. „Kocioł PTWM” otrzymuje nowe brzmienie:

Na wypadek awarii kotła fluidalnego w okresie grzewczym, dla zapewnienia dostaw ciepła do miasta, zmodernizowano kocioł PTWM-50, przystosowując go do spalania bioestrów oraz oleju opałowego lekkiego. Po modernizacji nominalna moc cieplna kotła w paliwie wynosi 48 MW_t.

a) podpunkt B. „Typ kotła” otrzymuje nowe brzmienie:

Kocioł wodny opalany jest paliwem ciekłym. Przepływ wody przez kocioł o ciśnieniu od 1,0 do 2,5 MPa wynosi ok. 800 Mg/h. Kocioł opalany jest bioestrem – paliwo ciekłe oraz wariantowo olejem opałowym lekkim – paliwo ciekłe.

b) podpunkt C „Podstawowe parametry pracy kotła opalanego bioestrem” uzyskuje nową nazwę i brzmienie:

II.1.4. C Podstawowe parametry pracy kotła opalanego bioestrem/olejem opałowym lekkim

- wydajność cieplna kotła – 42,14 MW;
- sprawność – 0,878;
- nominalna moc cieplna (moc w paliwie) – 48 MW_t;

- paliwo podstawowe – bioester o wartości opałowej 35.000 MJ/Mg;
- paliwo alternatywne – olej opałowy lekki o wartości opałowej ok. 42.500 MJ/Mg;
- czas pracy kotła na paliwie podstawowym i pomocniczym – 240 h/a, wyłącznie w okresie rocznego przeglądu/remontu kotła podstawowego trwającego do 10 dni;
- średnioroczne zużycie bioestru/oleju opałowego lekkiego przez kocioł PTWM – 1 185 Mg/a (bez uwzględnienia sytuacji awaryjnych o zakładanym czasie trwania 336 h/a).

4. Punkt II.1.6. „Magazyn bioestrów” uzyskuje nową nazwę i brzmienie:

II.1.6. Magazyn paliw płynnych

Paliwo rozpałkowe i pomocnicze dla kotła fluidalnego BFB OF-230 (K-71) i paliwo zasilające kocioł PTWM 50 gromadzone jest w wydzielonej instalacji zbiorników:

- 2 zbiorniki poziome o pojemności 50 m³ każdy, przeznaczone do magazynowania biopaliwa płynnego typu olej opałowy lekki. Poziome zbiorniki bezciśnieniowe, dwupłaszczowe, z izolacją i ogrzewaniem oraz systemem kontroli przecieków i sygnalizacją maksymalnego napełnienia zbiornika, posadowione w obudowanej, przeciwrozlewowej wannie żelbetowej,
- 1 zbiornik poziomy o pojemności 50 m³, przeznaczony do magazynowania biopaliwa płynnego typu bioester. Poziomy zbiornik bezciśnieniowy, dwupłaszczowy, z izolacją i ogrzewaniem oraz systemem kontroli przecieków i sygnalizacją maksymalnego napełnienia zbiornika, posadowiony w obudowanej, przeciwrozlewowej wannie żelbetowej,
- 1 zbiornik poziomy o pojemności 150 m³, przeznaczony do magazynowania biopaliwa płynnego typu bioester. Poziomy zbiornik bezciśnieniowy, dwupłaszczowy, z izolacją i ogrzewaniem, systemem kontroli przecieków i sygnalizacją maksymalnego napełnienia zbiornika.

Wszystkie zbiorniki połączone są ze sobą rurociągiem, w celu umożliwienia korzystania z całego zapasu oleju znajdującego się w zbiornikach. Łączny zapas oleju wynosi 300 m³.

Olej bioester jest mieszaniną estrów metylowych wyższych kwasów tłuszczowych (CAS 67762-38-3). Zgodnie z kartą charakterystyki i normą PN EN 14214 paliwo to nie zawiera składników klasyfikowanych jako substancje niebezpieczne.

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Ochrony Środowiska

Marcin Grzegorek

Olej opałowy lekki jest mieszaniną węglowodorów pochodzenia naftowego zawierających od 9 do 25 atomów węgla w cząsteczce (nr CAS 68334-30-5). Zgodnie z kartą charakterystyki i normą PN C96024 paliwo to nie zawiera składników klasyfikowanych jako substancje niebezpieczne.

Paliwo dostarczane jest do kotłów systemem rurociągów za pośrednictwem pompowni, która zlokalizowana jest w bezpośrednim sąsiedztwie zbiorników. Paliwo płynne ze zbiorników magazynowych będzie pobierane przez trzy pompy cyrkulacyjne oleju i podawane do rurociągu cyrkulacyjnego, biegnącego w kształcie pętli po ścianie kotłowni. Pętla zamyka się poprzez zawór z rurociągiem powrotnym.

W pompowni zabudowano trzy pompy cyrkulacyjne oleju. Wydajność pompy $V = 17 \text{ m}^3/\text{h}$, ciśnienie tłoczenia – 15 bar. Przewidywana jest jednoczesna praca dwóch pomp (jedna pompa pozostaje w gorącej rezerwie).

5. Punkt II.3. „Zużycie materiałów, paliw i energii” otrzymuje nowe brzmienie:

Rodzaje i ilości surowców i energii, które będą zużywane, w okresie roku, w instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin.

1. Biomasa	710 300,0 Mg
2. Olej opałowy bioester	7 417,0 Mg
3. Olej opałowy lekki	2 893,0 Mg
4. Piasek do złoża fluidalnego	3 600,0 Mg
5. Fosforan trójsodowy	0,30 Mg
6. Energia elektryczna	77 088,0 MWh
7. Energia cieplna	48 518,0 GJ
8. Woda chłodnicza	103 312 000,0 m ³
9. Woda na cele przemysłowe	1 738 000,0 m ³

6. W punkcie III. „Warianty funkcjonowania instalacji” akapit czwarty uzyskuje nowe brzmienie:

Instalacja do energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin może być eksploatowana w kilku możliwych układach, nazywanych dalej umownie „wariantami”. I tak:

wariant 1 – jest to podstawowy układ pracy instalacji, charakteryzujący się eksploatacją wyłącznie kotła fluidalnego opalanego biomasa. Czas trwania wariantu 1 wynosić może maksymalnie 8.515 h/a;

wariant 2 – w wyniku braku możliwości zasilania kotła fluidalnego biomasa, kocioł ten zasilany jest bioestrem spalonym w palnikach olejowych tego kotła. Nominalna moc cieplna kotła zostaje obniżona z 204 MW_t do 95,2 MW_t. Zakłada się, że sytuacja może trwać nie dłużej niż 14 dni (336 h/a);

wariant 3 – rozruch kotła fluidalnego. Jest to układ pracy kotła odbiegający od normalnych warunków eksploatacji instalacji, chociaż warunkami i wielkościami emisji odpowiadający układowi pracy kotła wg wariantu 2. W okresie rozruchu trwającym do 5 godzin, w palnikach olejowych kotła spalany jest bioester lub olej opałowy lekki;

wariant 4 – eksploatacja wyłącznie kotła wodnego PTWM-50 opalanego bioestrem lub olejem opalowym lekkim. Kocioł fluidalny jest wyłączony z eksploatacji i poddany rocznemu przeglądowi/remontowi. Czas trwania wariantu 4 – ok. 10 dni (240 h/a);

wariant 5 – układ awaryjnej pracy kotła PTWM-50 w wyniku awarii kotła fluidalnego lub urządzeń z nim współpracujących, uniemożliwiających jego eksploatację. Kocioł opalany jest bioestrem lub olejem opalowym lekkim. Zakładany maksymalny czas awaryjnego wyłączenia kotła fluidalnego wynosi 14 dni (336 h/a);

7. W punkcie V.1.1. „Źródła emisji”

- zapis o treści:

- E1 – emitor elektrowni wprowadzający do powietrza substancje powstające w wyniku spalania bioestru w kotle PTWM-50;
- E2 – emitor elektrowni wprowadzający do powietrza substancje powstające w wyniku spalania biomasy lub bioestru w kotle typu BFB OF-230 (K-71);

- zastępuje się zapisem:

- E1 – emitor elektrowni wprowadzający do powietrza substancje powstające w wyniku spalania bioestru lub oleju opałowego lekkiego w kotle PTWM-50;

**ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

**GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Ochrony Środowisk**

Marcin Grzegorek

- E2 – emitor elektrowni wprowadzający do powietrza substancje powstające w wyniku spalania biomasy, bioestru lub oleju opałowego lekkiego w kotle typu BFB OF-230 (K-71);

8. W punkcie VII. „Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych”

- w akapicie trzecim odnośnik o treści:

- Paliwo używane w okresie rozruchu kotła – bioester;

- zastępuje się odnośnikiem:

- Paliwo używane w okresie rozruchu kotła – bioester lub olej opałowy lekki;

9. W punkcie IX. „Sposoby zapobiegania występowaniu i ograniczania skutków poważnej awarii przemysłowej oraz postępowanie w czasie poważnej awarii przemysłowej” w podpunkcie 1 „Wyposażenie zabezpieczające przed skutkami awarii przemysłowej”

- czwarty tiret zmienia brzmienie następująco:

- magazyn paliw płynnych składa się z podgrzewanych zbiorników dwupłaszczowych z systemem wykrywania przecieków i sygnalizacją nieszczelności;

- piąty tiret zmienia brzmienie następująco:

- trzy zbiorniki magazynu paliw płynnych ($3 \times V = 50 \text{ m}^3$) dodatkowo umieszczone są w wannie przeciwrozlewowej;

- szósty tiret zmienia brzmienie następująco:

- kanalizacja wód opadowych całego magazynu paliw płynnych (łącznie ze zbiornikiem $V = 150 \text{ m}^3$) wyposażona jest w odrębny separator węglowodorów i szlamów, z którego odpływ skierowany jest do zakładowej kanalizacji wód opadowych również wyposażonej w dodatkowy separator węglowodorów i szlamów;

10. Załącznik Nr 1 do Decyzji z dnia 26 sierpnia 2011 r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG zmienia się w następujący sposób:

Dla instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin dopuszcza się wprowadzenie gazów i pyłów do powietrza z pojedynczych źródeł emisji, w ilościach zestawionych w poniższej tabeli.

Tabela nr 3

Emisor	Opis emitora	Źródło emisji. Rodzaj paliwa	Parametry emitora			Rodzaj emitowanej substancji	Numer CAS	Wielkość emisji [mg/m ³]	Maksymalny czas emisji [h/a]	
			Wysokość h [m]	Średnica d [m]	Prędkość V [m/s]					Temperatura T _g [K]
Podstawowy układ technologiczny pracy emitorów. Emitory E1 i E2 eksploatowane są zamiennie										
E1	Emisor wodnego kotła PTWM-50, ceramiczny otwarty.	Kocioł wodny PTWM-50, opalany bioostrem lub olejem opałowym lekkim.	100	3,6	2,33	420	Brak emisji	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Pył ogółem	1700 450 50	240
E2	Emisor kotła biomasowego o BFB OF-230, ceramiczny otwarty.	Kocioł parowy BFB OF-230, opalany biomasą. Czynny w warunkach normalnej eksploatacji	100	3,6		14,47	Elektrofiltr. Gwarantowane stężenie pyłów za elektrofiltrem 30 mg/m ³	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Pył ogółem	200 300 30	8515

**ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Ochrony Środowiska

Marcin Grzegorek

Wariantowy układ technologiczny pracy emitorów, uwzględniający chwilowy brak dostaw biomasy do kotła BFB-OF-230. Emistory E1 i E2 eksploatowane są zamiennie

	Emisor wodnego kotła PTWM-50, ceramiczny otwarty.	100	3,6	2,33	420	Brak emisji	redukcji	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	1700 450 50	240
E1	Kocioł wodny PTWM-50, opalany bioestrem lub olejem opałowym lekkim. Czynny w okresie rocznego przeglądu kotła biomasowego										
E2	Emisor kotła biomasowego o BFB OF-230, ceramiczny otwarty.	100	3,6	14,47	419	Elektrofiltr. Gwarantowane stężenie pyłów za elektrofiltrem 30 mg/m ³		Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu: Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	200 300 30	8179
E2	Kocioł parowy BFB OF-230, opalany biomasą. Czynny w warunkach normalnej eksploatacji										
E2	Emisor kotła biomasowego o BFB OF-230, ceramiczny otwarty.	100	3,6	14,47	419	Brak emisji	redukcji	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	296 250 30	336

Wariantowy układ technologiczny pracy emitorów, uwzględniający czasowe, awaryjne wyłączenie kotła BFB OF-230 i zastąpienie go kotłem PTWM-50. Emitory E1 i E2												
eksploatowane są zamiennie												
E1	Emitor wodnego kotła PTWM-50, ceramiczny otwarty.	Kocioł wodny PTWM-50, opalany bioestrem lub olejem opałowym lekkim. Czynnny w okresie rocznego przeglądu kotła biomasowego	100	3,6	2,33	420	Brak emisji	redukcji	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	1700 450 50	240
E1	Emitor wodnego kotła PTWM-50, ceramiczny otwarty.	Kocioł wodny PTWM-50, opalany bioestrem lub olejem opałowym lekkim. Czynnny w okresie rocznego przeglądu kotła biomasowego	100	3,6	2,33	420	Brak emisji	redukcji	Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	1700 450 50	336
E2	Emitor kotła biomasowego BFB OF-230, ceramiczny otwarty.	Kocioł parowy BFB OF-230, opalany biomasą. Czynnny w warunkach normalnej eksploatacji	100	3,6	14,47	419	Elektrofiltr. Gwarantowane stężenie pyłów za elektrofiltrem 30 mg/m ³		Dwutlenek siarki Dwutlenek azotu: Pył ogółem	7446-09-05 10102-44-0	200 300 30	8179

**ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Ochrony Środowiska

Marcin Grzegorek

W pozostałej części pozostawia się decyzję bez zmian.

UZASADNIENIE

Wniosek o zmianę decyzję i Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26 sierpnia 2011 r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG udzielającej pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin zlokalizowanej przy ul. Gdańskiej 34a, 70-661 Szczecin został złożony do tut. Urzędu w dniu 31 października 2011 r.

Zgodnie z kpa wszystkie strony zostały powiadomione o wszczętym postępowaniu i poinformowane o terminie i możliwości zgłaszania żądań, co do zebranych materiałów i dowodów w przedmiotowej sprawie.

W toku postępowania w dniu 29 listopada 2011 r. wnioskodawca złożył dodatkowe wyjaśnienia do wniosku.

W wyznaczonym terminie 7 dni od daty otrzymania zawiadomienia, nie wniesiono żadnych uwag i wniosków do sprawy.

Wnioskodawca wystąpił o zmianę pozwolenia zintegrowanego w zakresie dotyczącym wprowadzenia oleju opałowego lekkiego jako paliwa alternatywnego do spalania wyłącznie w określonych przypadkach, a mianowicie rozruch kotła fluidalnego i praca kotła PTWM-50 w przypadku postoju kotła fluidalnego (planowany postój w związku z planowanym rocznym przeglądem / remontem lub postój związany z awarią). Zmiana ilości zużywanego bioestru wynika wyłącznie z konieczności skorygowania błędu rachunkowego znajdującego się we wniosku o wydanie pozwolenia zintegrowanego. Zmiana tyczy się także wyznaczenia miejsc magazynowania dla nowego paliwa. Jako zbiorniki magazynowe dla oleju opałowego lekkiego użyto dwa zbiorniki poziome o pojemności po 50 m³ każdy dotychczas stosowane jako magazyny bioestru.

Kocioł PTWM pracuje w przypadku, gdy kocioł fluidalny opalany biomasą jest wyłączony z eksploatacji z powodu okresowego remontu lub awarii. Kocioł opalany jest bioestrem. Niniejszym dokumentem wprowadza się wariantowe stosowanie oleju opałowego lekkiego w kotle PTWM jako paliwa podstawowego.

W przypadku braku biomasy kocioł BFB OF-230 opalany będzie bioestrem. Nie przewiduje się stosowania oleju opałowego lekkiego do opalania kotła fluidalnego, poza stosowaniem jako paliwa rozpałkowego.

Wykonane obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu zostały przeprowadzone zgodnie z wytycznymi zawartymi w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 roku w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu – (Dz. U. z 2010 roku, Nr 16, poz. 87) i przedstawione we wniosku.

Z przeprowadzonej analizy emisji zanieczyszczeń do atmosfery wynika, że analizowana instalacja energetycznego spalania paliw ze względu na emisję zanieczyszczeń gazowych i pyłowych pochodzących z fazy eksploatacji przy zastosowaniu oleju opałowego lekkiego, nie będzie powodowała uciążliwości dla powietrza atmosferycznego.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz uznając, że dotrzymane zostaną warunki zawarte w niniejszej decyzji oraz w obowiązujących przepisach z zakresu ochrony środowiska, a także uznając, że warunki eksploatacji instalacji nie spowodują zagrożenia dla środowiska, a także uwzględniając słuszny interes Strony orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji Stronie służy prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.



z up. MARSZAŁKA WOJEWÓDZTWA

Mariusz Adamski
Dyrektor
Wydziału Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Pan Marcin Huzarski - pełnomocnik
ul. A. Mickiewicza 132, 71-260 Szczecin
2. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna
ul. 1-go Maja 63, 97-400 Bełchatów
3. Ministerstwo Środowiska
Departament Instrumentów Środowiskowych
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
4. a/a

**ZA ZGODNOŚĆ
Z ORYGINAŁEM**

**GŁÓWNY SPECJALISTA
w Wydziale Ochrony Środowiska**

Marcin Grzegorek

Do wiadomości:

1. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska
ul. Wały Chrobrego 4 70-502 Szczecin
2. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna Spółka Akcyjna
Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra, Nowe Czarnowo 76, 74-105 Nowe Czarnowo
3. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej
ul. Tama pomorzańska 13A, 70-030 Szczecin
4. Biuro I ds. Opłat Środowiskowych i Gospodarki Odpadami w/m