

WGKiOŚ-II.6223.1.2014.JS  
UNP: 28470/WGKiOŚ/-XIX/14

## DECYZJA

Na podstawie art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 j.t. ze zm.), w związku z art. 376 pkt 2 i art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 j.t. ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedziba w Bełchatowie w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin – decyzja Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG zmieniona decyzją z dnia 30.11.2011r. znak: WOŚ.II.7222.20.3.2011.GD, decyzją z dnia 16.05.2012r. znak: WOŚ.II.7222.9.2.2012.GD oraz decyzją Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 30.08.2013r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2013.JS

## o r z e k a m

zmienić, na wniosek strony ostateczną decyzję Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG, zmienioną decyzją z dnia 30.11.2011r. znak: WOŚ.II.7222.20.3.2011.GD, decyzją z dnia 16.05.2012r. znak: WOŚ.II.7222.9.2.2012.GD oraz decyzją Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 30.08.2013r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2013.JS, udzielającą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedziba przy ul. 1-go Maja 63, 97-400 Bełchatów pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalację do energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin, zlokalizowanej przy ul. Gdańskiej 34a, 70-661 Szczecin, w następujący sposób:

### **1. W rozstrzygnięciu decyzji na str. 1 wiersze od 1 do 4 otrzymują brzmienie:**

„Udzielić PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A., ul. Węglowa 5, 97 – 400 Bełchatów (NIP: 769-050-24-95 REGON: 000560207) pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin w zlokalizowanej przy ul. Gdańskiej 34a, 70-661 Szczecin”

### **2. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:**

#### **Pkt II.1. Charakterystyka instalacji i urządzeń otrzymuje brzmienie:**

Elektrownia Szczecin jest elektrownia zawodową z otwartym układem chłodzenia o mocy elektrycznej 68,5 MW<sub>e</sub> przy pracy kondensacyjnej lub mocy elektrycznej 48 MW<sub>e</sub> i mocy cieplnej 162,14 MW przy pracy ciepłowniczej. W elektrowni w celu wytworzenia energii spalania jest biomasa. Olej opałowy lekki jest wykorzystywany jako paliwo rozpałkowe i rezerwowe dla kotła K-71 oraz podstawowe dla kotła PTWM-50. Elektrownia wyposażona jest w jeden kocioł fluidalny BFB OF-230 (K-71) opalany biomasą oraz jeden kocioł awaryjno-pomocniczy PTWM-50 opalany olejem opałowym lekkim. Łączna nominalna moc cieplna zainstalowanych kotłów (w paliwie) wynosi 252 MW<sub>t</sub>.

Bioester będzie wykorzystywany jako paliwo rozpałkowe i pomocnicze w kotle K-71 do końca 2014 r., natomiast olej opałowy po wycofaniu ze stosowania bioestru.

W skład instalacji IPPC wchodzi:

1. Kocioł fluidalny BFB OF-230 (K-71) nominalnej mocy cieplnej 204 MW<sub>t</sub> opalany biomasa (paliwo stałe) i olejem opałowym lekkim po wycofaniu bioestru (paliwo płynne) oraz do końca 2014 r. – bioestrem (paliwo płynne);
2. Kocioł PTWM-50 o nominalnej mocy cieplnej 48 MW<sub>t</sub>; opalany olejem opałowym lekkim (paliwo płynne),
3. Turbozespół – turbina 7UCK68 i generator typu 50WX18Z-059;
4. Elektrofiltr ROTHEMUHLE typu 1 (1 S x 3 F – 12,5.0 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  $2 \times 50\ m^3$ ; zasilające kocioł PTWM-50,
3. magazyn oleju opałowego lekkiego - jeden zbiornik o objętości  $50\ m^3$  i jeden zbiornik o pojemności  $150\ m^3$ ; zasilające kocioł K-71 (do końca 2014 r. zbiorniki będą przeznaczone do magazynowania bioestru),  
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 biomasa – zewnętrzne zbiorniki zasypowe biomasy kotła BFB OF-230 (K-71);
- 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 – do końca 2014 r.;
- po stronie zasilania w olej opałowy lekki kotła OF-230 (paliwo rozpałkowe i pomocnicze) – mierniki przepływu na przewodach zasilających – po wycofaniu ze stosowania w instalacji bioestru;
- 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.

**3. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:**

**W pkt II.1.1.B. Typ kotła** ostatnie zdanie otrzymuje brzmienie:

Bioester będzie używany w kotle do końca 2014 r.

**4. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:**

**Pkt II.1.1.C. Podstawowe parametry pracy kotła** otrzymuje brzmienie:

- wydajność cieplna kotła – 183 MW;
- sprawność – 0,8971;
- nominalna moc cieplna kotła (moc w paliwie) - 204 MW<sub>t</sub>;
- 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;
- sprawność kotła opalanego paliwem pomocniczym – 0,9281;
- nominalna moc cieplna kotła – moc w paliwie dla paliwa pomocniczego – 95,2 MW<sub>t</sub>;
- wydajność pary dla paliwa pomocniczego t/h – 115;
- średnioroczna nominalna moc cieplna kotła w paliwie – 190 MW<sub>t</sub> (obciążenie 93%), wyznaczone w oparciu o dolną wartość opałową paliwa podstawowego na poziomie 8,2 GJ/Mg;
- paliwo podstawowe – biomasa;
  - wartość opałowa – min. 5 000 MJ/Mg;
- paliwo rozpałkowe i pomocnicze – olej opałowy lekki;
  - wartość opałowa – ok. 42 500 MJ/Mg;
- paliwo rozpałkowe i pomocnicze – bioester (do końca 2014 r.);
  - wartość opałowa – min. 35 000 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 oleju opałowego lekkiego (bez uwzględnienia sytuacji awaryjnych o zakładanym czasie trwania 336 h/a).

**5. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:**

**W pkt II.1.5. Magazyn biomasy** ostatni akapit otrzymuje brzmienie:

Dostawy biomasy ważone są na legalizowanych wagach samochodowych zabudowanych przy wjeździe na magazyn biomasy. W celu kontroli jakości dostarczanego paliwa pobiera się próbki biomasy. Poboru dokonuje się ręcznie, a po wyposażeniu wagi w próbopobieraki pobór odbywał się będzie automatycznie. Pozostanie możliwość poboru ręcznego np. w razie awarii próbopobieraków. Obiekty wyposażono w zestaw niezbędnych, ułatwiających prowadzenie remontów, urządzeń dźwigowych takich jak: suwnice elektryczno – ręczne, wciągarki elektryczne i ręczne. Przy zbiornikach magazynowych biomasy rolnej zabudowano dźwig towarowo – osobowy.

**6. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:**

**W pkt II.1.6. Magazyn paliw płynnych** drugi akapit otrzymuje brzmienie:

Dwa zbiorniki zasilające kocioł PTWM-50 (2 x 50 m<sup>3</sup>) są ze sobą połączone. Dwa zbiorniki zasilające kocioł K-71 (150 m<sup>3</sup> i 50 m<sup>3</sup>) są ze sobą połączone. Układy olejowe zasilania kotłów K-71 i PTWM-50 stanowią odrębne układy uniemożliwiające naprzemienne korzystanie z całego zapasu oleju. Do końca 2014 r. w zbiornikach zasilających kocioł K-71 możliwe będzie magazynowanie bioestru.

**7. Dział II. Prowadzenie działalności powinno odbywać się przy zachowaniu następujących warunków eksploatacyjnych i ochrony środowiska:**

**Pkt II.3. Zużycie materiałów, paliw i energii** otrzymuje 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 lekki	10 000,0 Mg
3. Piasek do złoża fluidalnego	3 600,0 Mg
4. Fosforan trójsodowy	0,30 Mg
5. Energia elektryczna	77 088,0 MWh
6. Energia cieplna	48 518,0 GJ
7. Woda chłodnicza	103 312 000,0 m <sup>3</sup>
8. Woda na cele przemysłowe	1 738 000,0 m <sup>3</sup>
9. Bioester	ok. 112 Mg (do końca 2014 r.)

**8. W dziale III. Warianty funkcjonowania instalacji wariant 2 i wariant 3** otrzymują brzmienie:

Wariant 2 – w wyniku braku możliwości zasilania kotła fluidalnego biomasą, kocioł ten zasilany jest olejem opałowym lekkim po wycofaniu ze stosowania bioestru (lub do końca 2014 r. bioestrem) spalany w palnikach olejowych tego kotła. Nominalna moc cieplna kotła zostaje obniżona z 204 MW<sub>t</sub> do 95,2 MW<sub>t</sub>. 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 15 godzin, w palnikach olejowych kotła spalany jest olej opałowy lekki po wycofaniu ze stosowania bistru lub bioester (do końca 2014 r.);

**9. Dział V. Warunki na wprowadzanie do środowiska substancji i energii.**

**Pkt V.4.1. Wytwarzanie odpadów i sposoby postępowania z odpadami** otrzymuje nową nazwę i brzmienie:

**Pkt V.4.1. Ilości i rodzaje odpadów dopuszczonych do wytwarzania w ciągu roku, sposoby postępowania z tymi odpadami oraz opis podstawowego składu chemicznego i właściwości tych odpadów.**

Tabela nr 8

Lp.	Nazwa odpadu	Kod odpadu	Ilość [Mg/rok]	Miejsca i sposób magazynowania odpadów. Sposób gospodarowania odpadami. Opis podstawowego składu chemicznego i właściwości wytwarzanych odpadów
1	Popioły lotne z torfu i drewna niepoddanego obróbce chemicznej	10 01 03	30 000,0	<p>Magazynowanie w MMO8 w specjalnym zbiorniku retencyjnym popiołu o pojemności użytkowej <math>V=600 \text{ m}^3</math> do momentu transportu. Popiół będzie odbierany przez wyspecjalizowanych odbiorców zewnętrznych, posiadających uregulowany stan prawny w zakresie gospodarki tego typu odpadem (odbiór autocysternami) lub będzie dostarczany (wagony) na składowisko odpadów paleniskowych Elektrowni Szczecin</p> <p>Skład popiołu lotnego (średnia zawartość):  <math>\text{SiO}_2</math> – 54,77% masy popiołu,  <math>\text{CaO}</math> – 15,64%,  <math>\text{Al}_2\text{O}_3</math> – 4,63%  <math>\text{K}_2\text{O}</math> – 5,77%,  <math>\text{Fe}_2\text{O}_3</math> – 4,53%,  <math>\text{MgO}</math> – 2,50%,  <math>\text{P}_2\text{O}_5</math> – 2,18%,  <math>\text{SO}_3</math> – 4,44%,  Chlorki – 0,58%  Węglany – 1,58%,  Wolne <math>\text{CaO}</math> – 3,30%,  Pierwiastki śladowe:  Zn – 1 097,65 ppm,  Cu – 145,10 ppm,  Pb – 321,90 ppm,  Ni – 34,04 ppm,  Cr – 84,14 ppm,  Cd – 10,66 ppm,  Hg – 0,19 ppm.</p>
2	Piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82)	10 01 24	20 000,0	<p>Magazynowane naprzemiennie w dwóch kontenerach stalowych o pojemności użytkowej <math>8 \text{ m}^3</math> ustawionych na poziomie ziemi, w rejonie wyjścia kolektora spalin z kotła fluidalnego, na specjalnie przygotowanym stanowisku załadunkowym osadu dennego. Osad denny będzie odbierany przez wyspecjalizowanych odbiorców zewnętrznych, posiadających uregulowany stan prawny w zakresie gospodarki tego typu odpadem lub będzie dostarczany na składowisko odpadów paleniskowych Elektrowni Szczecin. W przypadku braku możliwości wywozu odpadu poza teren Elektrowni dopuszcza się jego czasowe magazynowanie w boksie betonowym lub w wygradzonym terenie („zasieka”) zlokalizowanych za budynkiem głównym w północnej części Elektrowni (MMO6A lub MMO6B)</p> <p>Skład piasku ze złóż fluidalnych (średnia zawartość):  <math>\text{SiO}_2</math> – 82,53% masy popiołu,  <math>\text{CaO}</math> – 5,16%,  <math>\text{Al}_2\text{O}_3</math> – 3,90%  <math>\text{K}_2\text{O}</math> – 3,05%,  <math>\text{Fe}_2\text{O}_3</math> – 1,83%,  <math>\text{MgO}</math> – 0,98%,</p>

				<p>P<sub>2</sub>O<sub>5</sub> – 0,58%,  SO<sub>3</sub> – 0,07%,  Chlorki – 0,01%  Węglany – 0,20%,  Wolne CaO – 0,15%,  Pierwiastki śladowe:  Zn – 412,95 ppm,  Cu – 87,08 ppm,  Pb – 49,05 ppm,  Ni – 15,87 ppm,  Cr – 53,33ppm,  Cd – 0,38 ppm,  Hg – 0,0 ppm.</p>
3	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 01 10*	25,000	<p>Magazynowanie w MMO 1  Selektywnie, w szczelnych, metalowych/z tworzyw sztucznych pojemnikach.  Odpady w stanie ciekłym. Skład chemiczny stanowi mineralny olej bazowy i dodatki a także zanieczyszczenia pochodzące z eksploatacji. nierozpuszczalny w wodzie, temperatura zapłonu &gt;210°C. Rozpuszczalny w większości rozpuszczalników organicznych. Odpad wytwarzany na stanowiskach hydraulicznych, pompach, itp.</p>
4	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 08*	25,000	<p>Magazynowanie w MMO 1  Selektywnie, w szczelnych, metalowych/z tworzyw sztucznych pojemnikach.  Odpady w stanie ciekłym. Skład chemiczny stanowi olej bazowy oraz dodatki a także zanieczyszczenia z eksploatacji. Barwa żółta/brązowa. Zapach charakterystyczny dla węglowodorów. nierozpuszczalny w wodzie, temp. zapłonu &gt;210°C. Rozpuszczalny w większości rozpuszczalników organicznych. Odpad wytwarzany w maszynowni podczas smarowania urządzeń.</p>
5	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	13 03 07*	25,000	<p>Magazynowanie w MMO 1  Selektywnie, w szczelnych, metalowych/z tworzyw sztucznych pojemnikach.  Odpady w stanie ciekłym. Barwa jasnożółta. Skład chemiczny stanowi mieszanina powstała z bazy olejowej – destylaty lekkie naftenowe, destylaty ciężkie parafinowe, hydrorafinowane węglowodory. nierozpuszczalny w wodzie, temp. zapłonu &gt;144°C. Odpad wytwarzany w transformatorach, wyłącznikach.</p>

**10. W dziale VIII. Eksploatacja instalacji w warunkach odbiegających od normalnych** trzeci akapit otrzymuje brzmienie:

Warunki rozruchu kotła biomasowego BFB OF-230 (K-71):

- Paliwo używane w okresie rozruchu kotła – olej opałowy lekki (lub bioester do końca 2014 r.);

- Czas trwania rozruchu – 5-15 godzin;
- Sposób wprowadzania substancji do powietrza – emitor E2.

**Pozostałe punkty decyzji pozostają bez zmian.**

### **Uzasadnienie**

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie, reprezentowana przez Pana Jana Nowysza, na podstawie pełnomocnictwa nr 22/2011 z dnia 18.01.2011r. oraz Pana Wiesława Wisniewskiego, na podstawie pełnomocnictwa nr 324/2013 z dnia 27.11.2013r., wystąpiła z wnioskiem z dnia 30.04.2014r., uzupełnionym pismem z dnia 13.06.2014 r. o zmianę decyzji Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG, zmienionej decyzją z dnia 30.11.2011r. znak: WOŚ.II.7222.20.3.2012.GD i decyzją z dnia 16.05.2012r. znak: WOŚ.II.7222.9.2.2012.GD oraz decyzją Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 30.08.2013r. znak: WGKiOŚ-II.6223.1.2013.JS, udzielającej PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. z siedzibą w Bełchatowie pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin, zlokalizowanej przy ul. Gdańskiej 34a, 70-661 Szczecin.

Instalacją objętą pozwoleniem (Instalacja IPPC – instalacja w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy ponad 50 MW<sub>t</sub>) w Elektrowni Szczecin, która kwalifikuje Zakład do uzyskania pozwolenia zintegrowanego jest kocioł fluidalny o mocy cieplnej 204 MW<sub>t</sub> oraz kocioł PTWM o mocy cieplnej 48 MW<sub>t</sub>.

Biorąc powyższe pod uwagę przedmiotowa instalacja wpisuje się w § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2010r. Nr 213, poz. 1397 ze zm.) - *elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej lub cieplnej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy ich nominalnym obciążeniu, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW; przy czym przez paliwo rozumie się paliwo w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych z instalacji.*

W związku z powyższym organem ochrony środowiska, dla eksploatowanej instalacji do energetycznego spalania paliw w Elektrowni „Szczecin”, jest Prezydent Miasta Szczecin, zgodnie z art. 183, art. 376 pkt 2 i art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 j.t. ze zm.).

Z analizy wniosku wynika, iż wnioskowane zmiany nie spowodują znaczących zmian w funkcjonowaniu instalacji, nie spowodują wzrostu wydajności instalacji oraz nie będą powodować znaczącego zwiększenia negatywnego oddziaływania na środowisko. W związku z tym, nie są istotną zmianą w rozumieniu art. 215 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 j.t. ze zm.). Zgodnie z art. 3 pkt 7 ww. ustawy przez istotną zmianę instalacji rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko.

Zmiana pozwolenia zintegrowanego, w przypadku, gdy zmiana instalacji nie jest istotną zmianą w myśl ustawy Prawo ochrony środowiska, następuje w trybie art. 155 ustawy

z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 j.t. ze zm.).

Zmiany będące przedmiotem niniejszej decyzji związane są ze zmianą następujących elementów pozwolenia:

- wprowadzenie nowych informacji wynikających ze zmian przepisów prawa tj.: adresu siedziby spółki, numeru identyfikacji podatkowej (NIP), numeru REGON posiadacza odpadów oraz opisu podstawowego składu chemicznego i właściwości wytwarzanych odpadów;
- zmianą terminu stosowania bioestru do spalania w kotle fluidalnym tj. do końca 2014 r.;
- dodatkowego wyposażenia wagi w automatyczny systemy poboru próbek biomasy dla potrzeb kontroli jakości dostarczanego paliwa;
- uwzględnieniem odpadów olejowych powstających w granicach instalacji IPPC;
- ilości wytwarzanego odpadu – piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82).

Ustawa z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach (Dz. U. z 2013 r., poz. 21 ze zm.), wprowadziła zmianę ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 j.t. ze zm.) poprzez dodanie ust. 2b w art. 188, zgodnie z którym m.in. w pozwoleniu na wytwarzanie odpadów określa się dodatkowo numer identyfikacji podatkowej (NIP) oraz numer REGON posiadacza odpadów oraz wyszczególnienie rodzajów odpadów przewidzianych do wytwarzania, z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości. W związku z tym należało wprowadzić zmiany w tym zakresie.

Zmianie uległa również lokalizacja siedziby prowadzącego instalację tj. ul. Węglowa 5, 97 – 400 Bełchatów.

Ponadto w niniejszej decyzji uwzględniono odpady olejów (kody: 13 01 10\*, 13 02 08\*, 13 03 07\*) powstające w granicach instalacji IPPC w wyniku jej eksploatacji.

Wprowadzona została również zmiana w zakresie ilości odpadu o kodzie 10 01 24 piaski ze złóż fluidalnych (z wyłączeniem 10 01 82). Zmiana ilości powstającego odpadu związana jest z jego rzeczywistą ilością oraz dostawami biomasy zawierającej większe ilości części mineralnych.

Zmiana terminu stosowania bioestru do spalania w kotle fluidalnym spowodowana jest koniecznością przesunięcia planowanego remontu kotła fluidalnego, w trakcie którego palniki zostaną zmodernizowane i przystosowane do spalania oleju opałowego lekkiego. Bioester stosowany będzie do wyczerpania zapasów magazynowych maksymalnie do końca 2014 r.

Obecnie pobór próbek biomasy wykonywany jest ręcznie. W celu usprawnienia procesu kontroli waga samochodowa zostanie wyposażona w automatyczny system poboru próbek biomasy. Po zainstalowaniu próbopobieraków istniały będą dwa systemy poboru próbek system automatyczny, który będzie podstawowym systemem i będzie działał w sposób ciągły w razie jego awarii próbki będzie można pobierać systemem ręcznym.

Zgodnie z art. 10 i art. 61 § 4 ustawy z dnia 14.06.1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013, poz. 267 j.t. ze zm.) poinformowano strony o prowadzeniu postępowania w sprawie zmiany decyzji pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji do energetycznego spalania paliw w Elektrowni Szczecin – decyzja Marszałka Województwa Zachodniopomorskiego z dnia 26.08.2011r. znak: WOŚ.II.7222.17.9.2011.MG zmieniona decyzją z dnia 30.11.2011r. znak: WOŚ.II.7222.20.3..2012.GD, decyzją z dnia 16.05.2012r. znak:



WOŚ.II.7222.9.2..2012.GD i decyzja Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 30.08.2013 r., znak: WGkiOŚ-II.6223.1.2013.JS oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

Biorąc pod uwagę analizy zgromadzonego w toku postępowania materiału dowodowego organ przyjął, iż eksploatacja przedmiotowej instalacji na warunkach pozwolenia zintegrowanego, zmienionego niniejszą decyzją, nie spowoduje przekroczenia standardów emisyjnych, standardów jakości środowiska i jest zgodne z obowiązującymi przepisami oraz nie będzie miało negatywnego wpływu na stan środowiska oraz spełnia wymagania ochrony środowiska, wynikające z najlepszych dostępnych technik.

Wobec powyższego oraz uwzględniając słuszny interes strony orzeczono jak w rozstrzygnięciu.

Od niniejszej decyzji Stronie służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, pl. Batorego 4 za pośrednictwem Prezydenta Miasta Szczecin, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Z up. PREZYDENTA MIASTA

*Dariusz Matejski*  
ZASTĘPCA DYREKTORA  
Wydziału Gospodarki Komunalnej  
i Ochrony Środowiska

**Otrzymują:**

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.  
Ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów
2. UM Szczecin WGkiOŚ – a/a

**Do wiadomości :**

1. Ministerstwo Środowiska  
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa
2. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A.  
Ul. Węglowa 5, 97-400 Bełchatów  
Oddział Zespół Elektrowni Dolna Odra  
74-105 Nowe Czarnowo 76
3. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska  
ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin
4. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej  
Ul. Tama Pomorzańska 13A, 70-030 Szczecin
5. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego  
Wydział Ochrony Środowiska  
Ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin

Uiszczono opłatę skarbową w kwocie 100,00 zł  
dnia 03.09.2013

gotówka nr pokwitowania .....

przelewem na konto:  
nr 20 1020 4795 0000 9302 0277 9429  
UM Szczecin

Podpis .....  
(imię, nazwisko, stanowisko służbowe)

KIEROWNIK REFERATU  
*mgr inż. Barbara Stępień*

*mgr inż. Barbara Stępień*  
KIEROWNIK REFERATU  
w Wydziale Gospodarki Komunalnej i Ochrony Środowiska



*Skuy*

