

DOŚ.7222.134.2014.BG

Opole, dnia 31 grudnia 2014 r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 28 ust. 2 ustawy z 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2014 r., poz. 1101), art. 378 ust. 2a pkt. 1 ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 z późniejszymi zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267 z późniejszymi zmianami),

**orzekam**

I. zmienić z urzędu decyzję Wojewody Opolskiego nr ŚR.III.MJ-6610-1-1/04 z dnia 25.07.2005 r. ze zmianami w decyzjach Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJP-6610-1-1/04 z 9 września 2005 r., nr ŚR.III-HS.6610-1-11/07 z 13 lipca 2007 r. i w decyzjach Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IV.MK-7636-6/08 z 14 marca 2008 r., nr DOŚ.IV.AKu.7636-12/08 z 21 maja 2008 r., nr DOŚ.III.MP/LW.7636-4/09 z 29 maja 2009 r., nr DOŚ.III.MJ-7636-40/09 z 19 listopada 2009 r., nr DOŚ.MJ-7636-18/10 z 8 kwietnia 2010 r., nr DOŚ.7222.33.2011.MJP z 7 czerwca 2011 r., nr DOŚ.7222.48.2012.Tł z 29 października 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.7.2014.Tł z 30 kwietnia 2014 r. udzielającą PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna SA w Bełchatowie pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 3844,15 MW<sub>e</sub>, eksploatowanej na terenie Oddziału Elektrownia Opole w Brzeziu k. Opola, w następujący sposób:

1. Po punkcie V. pozwolenia pn. „Wymagane działania, w tym środki techniczne, mające na celu ograniczenie emisji, w szczególności sposoby osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości oraz sposoby ograniczania oddziaływań transgranicznych”, dodaje się punkt V.A o brzmieniu:

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

1. Określa się następujące środki zapobiegania emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych magazynowanych substancji oraz sposoby nadzoru:

Tabela nr 16

Lp.	Rodzaj zbiornika (kod)	Ilość x wielkość zbiornika	Środki zabezpieczające	Sposób systematycznego nadzoru
1	2	3	4	5
1.	Zbiorniki oleju opałowego - mazutu (OSM1, OSM2)	2 x 2 000 m <sup>3</sup>	Zbiorniki jednopłaszczkowe, zlokalizowane poza budynkami na tacy betonowej, obwałowanie umożliwiające przechwycenie całej magazynowanej ilości mazutu, instalacja ściekowa rejonu gospodarki olejowej	Kontrola wizualna na każdej zmianie. Kontrola stanu technicznego zbiorników, instalacji ściekowej rejonu gospodarki olejowej i stanu obwałowania - okresowa.
2.	Zbiorniki oleju turbinowego (OZL1, OZL2, OZL3, OZV1, OZS1)	5 x 50 m <sup>3</sup>	Zbiorniki jednopłaszczkowe, zlokalizowane poza budynkami na tacy betonowej, obwałowanie umożliwiające przechwycenie całej magazynowanej ilości oleju, instalacja ściekowa	jw.

3.	Zbiorniki oleju transformatorowego	4 x 50 m <sup>3</sup>	Zbiorniki jednopłaszczowe, zlokalizowane poza budynkami na tacy betonowej, obwałowanie umożliwiające przechwycenie całej magazynowanej ilości oleju, instalacja ściekowa	jw.
4.	Zbiorniki oleju transformatorowego ( OZŁ1, OZŁ2)	2 x 5 m <sup>3</sup>	Zbiorniki jednopłaszczowe, zlokalizowane w budynku, szczelna podłoga, instalacja ściekowa, czujki oparów	jw.
5.	Zespół zbiorników na oleje przemysłowe Zbiorniki pięciodzielne na oleje przemysłowe	8 x 5 m <sup>3</sup> 4 x (5 x 1 m <sup>3</sup> )	Zbiorniki jednopłaszczowe, zlokalizowane w budynku, szczelna podłoga, instalacja ściekowa, czujki oparów	jw.
6.	Olej napędowy	2 x 50 m <sup>3</sup>	Zbiorniki dwupłaszczowe z pomiarem szczelności między płaszczami	Nadzór prowadzi firma ELTRANS Sp. z o.o.
7.	Zbiornik ścieków olejowych (OZQ1)	1 x 2,5 m <sup>3</sup>	Zbiornik jednopłaszczowy, zlokalizowany w budynku, instalacja ściekowa	Kontrola napełnienia poprzez system komputerowy
8.	Zbiornik stężonego HCl (35 %) – (2YH1, 33YH1,33YH2,33YH3,33YH4)	1 x 48 m <sup>3</sup> 4 x 50	Zbiorniki jednopłaszczowe, zlokalizowane poza budynkiem na tacy, instalacja ściekowa	Kontrola wizualna na każdej zmianie. Kontrola stanu technicznego zbiorników - okresowa. Zbiorniki podlegają nadzorowi dozoru technicznego.
9.	Zbiornik stężonego HCl (35 %) – (10HTS82)	1 x 25 m <sup>3</sup>	Automatyka, zbiornik dwupłaszczowy, zlokalizowany w budynku, wanna ceramiczna, instalacja ściekowa	jw.
10.	Zbiornik rozcieńczonego NaOH (20 %)- (10HTS30)	1 x 5 m <sup>3</sup>	Automatyka, zbiornik dwupłaszczowy, zlokalizowany w budynku, wanna ceramiczna, instalacja ściekowa	jw.
11.	Zbiorniki stężonego NaOH (48 %) – (2YN1, 33YN1, 33YN2)	3 x 48 m <sup>3</sup>	Zbiorniki jednopłaszczowe, zlokalizowane poza budynkiem (1szt.) oraz w budynku (2 szt), na tacy, instalacja ściekowa	jw.
12.	Zbiornik stężonego NaOH (50 %) - (10HTS22)	1 x 25 m <sup>3</sup>	Automatyka, zbiornik dwupłaszczowy, zlokalizowany w budynku, wanna ceramiczna, instalacja ściekowa	jw.
13.	Zbiornik rozcieńczonego HCl (10 %) – (10HTS86)	1 x 5 m <sup>3</sup>	Automatyka, zbiornik dwupłaszczowy, zlokalizowany w budynku, wanna ceramiczna, instalacja ściekowa	jw.
14.	Zbiornik stężonej wody amoniakalnej (24%) - (2ZT2)	1 x 30 m <sup>3</sup>	Zbiornik jednopłaszczowy, zlokalizowany poza budynkiem, na tacy, instalacja ściekowa	jw.
15.	Zbiornik roztworu wody amoniakalnej (1 %) – (01LFM 10BB701, 02LFM 10BB701, 03LFM 10BB701, 04LFM 10BB701, 20LDN 10BB701)	4 x 1,2 m <sup>3</sup> 1 x 11 m <sup>3</sup>	Zlokalizowane w budynku, na powierzchni betonowej – posadzka chemoodporna	Kontrola wizualna na każdej zmianie. Kontrola stanu technicznego zbiorników - okresowa.
16.	Zbiorniki roztworu silenalu (3 %) – (01LFK 10BB701, 02LFK 10BB701, 03LFK 10BB701, 04LFK 10BB701)	4 x 1,2 m <sup>3</sup>	Zlokalizowane w budynku, na powierzchni betonowej – posadzka chemoodporna	Kontrola wizualna na każdej zmianie. Kontrola stanu technicznego zbiorników - okresowa.
17.	Zbiornik kwasu mrówkowego (10HTS12)	1 x 25 m <sup>3</sup>	Automatyka, zbiornik dwupłaszczowy, zlokalizowany w budynku, wanna ceramiczna	Kontrola wizualna na każdej zmianie. Kontrola stanu technicznego zbiornika - okresowa. Zbiornik podlega nadzorowi dozoru technicznego.
18.	Zbiornik magazynowy TMT-15 (10HTS52)	1 x 3 m <sup>3</sup>	Automatyka, zbiornik dwupłaszczowy, zlokalizowany w budynku, wanna ceramiczna	jw.
19.	Zbiorniki rozchodowe na olej napędowy do siłowni Diesla	2 x ok. 4 m <sup>3</sup>	Zbiorniki stalowe zlokalizowane w budynku, instalacja ściekowa, możliwość zrzutu paliwa ze zbiorników rozchodowych do zbiornika zrzutu awaryjnego zlokalizowanego w pomieszczeniu siłowni Diesla nr 1 i 2 - w bunkrze o odpowiedniej wytrzymałości	Kontrola wizualna podczas rutynowych obchodów.

			ogniowej.	
20.	Zbiorniki roztworu mocznika (40%) – (ZM1, ZM2, ZM3)	3 x 140 m <sup>3</sup>	Automatyka, zbiorniki stalowe dwupłaszczkowe, zlokalizowane w budynku, posadzka chemooodporna. Miejsce rozładunku zabezpieczone tarcą. Ewentualny wyciek odprowadzany - poprzez odwodnienie liniowe - do podziemnego zbiornika awaryjnego. Taca, kanały dopływowe i zbiornik awaryjny – chemooodporne i odporne uszkodzenia mechaniczne.	Kontrola wizualna podczas rutynowych obchodów. Kontrola stanu technicznego zbiorników - okresowa. Kontrola poziomu cieczy w zbiorniku awaryjnym - przez operatora na nastawni.

- a. Magazynowanie i rozładunek substancji mogących powodować zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych – na szczelnej powierzchni.
- b. Transport substancji mogących powodować zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych z miejsca magazynowania do miejsca wykorzystania – szczelnymi rurociągami. Kontrola ciągów transportowych – wg instrukcji eksploatacyjnych opisanych w punkcie V.7. pozwolenia zintegrowanego.
- c. Teren gospodarki olejowej oraz rejon transformatorów blokowych – wyposażone w kanalizację odbierającą ścieki narażone na zanieczyszczenie olejami.
- d. Wszystkie ścieki narażone na zanieczyszczenie olejami - odprowadzane do zakładowej oczyszczalni ścieków poprzez łąpacze oleju.
- e. Wszystkie ścieki narażone na zanieczyszczenie kwasem - odprowadzane do zakładowej oczyszczalni ścieków poprzez neutralizatory kwasu.
- f. Kontrola łąpacza olejów z kanalizacji odprowadzającej zaolejone ścieki z terenu gospodarki olejowej – na bieżąco.
- g. Kontrola pozostałych łąpaczy olejów i neutralizatorów – z częstotliwością minimum 1 x kwartał.

2. Sposoby zabezpieczenia niektórych zbiorników magazynowych, sposoby separacji olejów zawartych w ściekach i neutralizacji ścieków oraz sposoby prowadzenia bezpiecznej gospodarki substancjami niebezpiecznymi, określa ponadto treść zawarta w:
  - punkcie II.2 pozwolenia zintegrowanego – w tabeli nr 1, lp. 10, 11,
  - punkcie V. pozwolenia zintegrowanego – w podpunkcie 2 pierwszego akapitu, tiret trzecie „ochrona wód podziemnych” oraz w podpunkcie 7.

3. Sposób magazynowania wytwarzanych odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne, w tym środki mające na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych określone są w punkcie III.4.1 pozwolenia zintegrowanego - w tabeli nr 10, w kolumnie pn. „Sposób magazynowania” oraz w podpunkcie 1 i 2 pod tabelą nr 10.  
Miejsca magazynowania odpadów niebezpiecznych – na szczelnym podłożu.”

2. Do dotychczasowej treści punktu VI.1 pozwolenia pn. „Monitoring poziomu emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz usytuowanie stanowisk do pomiaru wielkości emisji” o brzmieniu:

„PGE Górnictwo I Energetyka Konwencjonalna S.A. obowiązana jest prowadzić dla instalacji spalania paliw w Oddziale Elektrownia Opole monitoring i rejestr w zakresie:

- czasu eksploatacji kotłów bloków energetycznych podczas ich rozruchów w układzie: data, godzina rozpoczęcia rozruchu i jego zakończenia;
- czasu eksploatacji instalacji służących ochronie powietrza przed zanieczyszczeniem w układzie: data, godzina włączenia do eksploatacji, godzina wyłączenia z eksploatacji, z określeniem przyczyn braku eksploatacji tych instalacji oraz prowadzenia rejestru łącznego czasu trwania tych sytuacji w układzie miesięcznym,

- kontroli ilości i jakości spalanych paliw stałych obejmującej: wartość opałową paliw (węgiel, biomasa), zawartość popiołu i zawartość siarki (węgiel), z częstotliwością zapewniającą właściwe prowadzenie procesów spalania i wyznaczania dopuszczalnej emisji podczas współspalania paliw (biomasy i węgla). W przypadku wartości opałowej paliw badania należy prowadzić z częstotliwością jeden raz na dobę i wartości przyjmować do wyznaczania standardu w dobie, w której zostały wykonane;
- kontroli ilości olejów: mazut, olej opałowy lekki, olej transformatorowy, olej turbinowy, olej napędowy oraz benzyny, dostarczanych do Oddziału Elektrownia Opole w każdym roku kalendarzowym oraz prowadzenie rejestru w układzie data, jednorazowa wielkość dostawy, czas napełniania zbiornika magazynowego;
- kontroli zużycia mazutu i oleju opałowego lekkiego w układzie miesięcznym,
- ilości zużywanych materiałów i surowców podstawowych wymienionych w tabeli 2 w okresie roku, w układzie zakupy, stany magazynowe na dzień 31 grudnia każdego roku, począwszy od roku 2012.”

**dopisuje się treść o brzmieniu:**

„Zobowiązuje się prowadzącego instalację do prowadzenia dodatkowych pomiarów wielkości emisji substancji do powietrza, z emitorów kotłów BP 1150 nr 1, nr 2, nr 3 i nr 4 w zakresie, terminach oraz wg metodyk określonych w tabeli nr 17:

Tabela nr 17

Lp.	Nr emitora	Nazwa źródła emisji	Nazwa substancji objętej obowiązkiem pomiarowym	Metodyka	Jednostka miary	Częstotliwość wykonywania pomiarów*
1	2	3	4	5	6	7
1.	E38/K1 E38/K2 E38/K3 E38/K4	Kocioł BP-1150 nr 1 Kocioł BP-1150 nr 2 Kocioł BP-1150 nr 3 Kocioł BP-1150 nr 4	Amoniak (NH <sub>3</sub> )	Absorpcja promieniowania IR	kg/h	1 raz w roku kalendarzow. (począwszy od 2016 r.) – z każdego kotła wyposażonego w inst. do selektywnej redukcji niekatalitycznej tlenków azotu ze spalin
			Chlorowodór	Absorpcja promieniowania IR lub norma PN-EN 1911 – 1,2,3	kg/h	1 raz na dwa lata kalendarzowe, z każdego kotła – począwszy od 2016 r.
			Fluorowodór	Absorpcja promieniowania IR	kg/h	1 raz na dwa lata kalendarzowe, z każdego kotła – począwszy od 2016 r.
			Pb, Cr, Cu, Ni, As, Cd	Wg normy PN-EN 14385	kg/h	1 raz z każdego kotła - w terminie do końca 2016 r. **

\* - obowiązek dotyczy kotłów, które w danym roku kalendarzowym były eksploatowane,

\*\* - zobowiązuje się do wykonania - wraz z pomiarem emisji do powietrza substancji takich jak Pb, Cr, Cu, Ni, As, Cd – pomiarów zawartości tych substancji w paliwie podawanym do kotła (w czasie wykonywania pomiarów emisji), metodą emisyjnej spektrometrii atomowej ze wzbudzeniem w plazmie.”

### 3. Punkt VII. o brzmieniu:

#### **„VII. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych o wielkościach emisji substancji i energii w tym wyników pomiarów**

##### **1. W zakresie emisji substancji do powietrza**

Wyniki pomiarów emisji substancji do powietrza będą przekazywane Marszałkowi Województwa Opolskiego w formie i terminach zgodnych z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie, obecnie zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobów ich prezentacji (DU nr 59 poz.529).

##### **2. W zakresie ochrony przed hałasem**

Wyniki pomiarów hałasu w środowisku, o których mowa w punkcie VI.3. niniejszego pozwolenia będą przekazywane Marszałkowi Województwa Opolskiego w formie zgodnej z obowiązującymi w tym zakresie przepisami, obecnie zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 lutego 2003 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobów ich prezentacji (DU nr 59 poz.529).

##### **3. W zakresie gospodarki ściekowej**

Wyniki przysyłać raz na kwartał w zestawieniach miesięcznych w terminie i układzie określonym w obowiązujących przepisach, obecnie w rozporządzeniu Ministra Środowiska z 27 lutego 2003 r. w sprawie rodzajów wyników pomiarów prowadzonych w związku z eksploatacją instalacji lub urządzenia, przekazywanych właściwym organom ochrony środowiska oraz terminu i sposobów ich prezentacji (DU. Nr 59, poz. 529):

- dla pomiarów ciągłych (pH, temperatura, mętność, stężenie chlorków) – jako średnia miesięczna z wielkości średniodobowych (przy czym wartość pH jako mediana),
- pomiarów prowadzonych w dni robocze (BZT<sub>5</sub>, ChZT<sub>Cr</sub>, stężenie siarczanów, Fe, zawiesiny ogólnej) jako średnia z pomiarów wykonywanych w dni robocze,
- pomiarów wykonywanych raz w miesiącu (azotu ogólnego, fosforu ogólnego, fenoli lotnych, metali: Cu, Zn, Pb, Ni, Cr<sub>og</sub>, Cd, Hg, substancji ropopochodnych) – wyników z jednego pomiaru w miesiącu.

Ładunek zanieczyszczeń napływający na oczyszczalnię wyliczać jako suma ładunku w ściekach sanitarnych i przemysłowych, natomiast ładunek za oczyszczalnię określać w ściekach zrzucanych wspólnym kolektorem na podstawie jakości i ilości odprowadzanych ścieków.”

**otrzymuje w całości nowe brzmienie:**

#### **„VII. Sposób i częstotliwość przekazywania informacji i danych o wielkościach emisji substancji i energii, w tym wyników pomiarów oraz corocznej informacji pozwalającej na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu**

##### **1. W zakresie emisji substancji do powietrza**

Wyniki pomiarów emisji substancji do powietrza, do których prowadzenia został zobowiązany prowadzący instalację w punkcie VI.1 pozwolenia zintegrowanego, przekazywać Marszałkowi Województwa Opolskiego oraz Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w formie i terminach zgodnych z obowiązującymi przepisami prawa dotyczącymi przesyłania wyników pomiarów wynikających z obowiązków z mocy prawa – dla pomiarów okresowych.

## 2. W zakresie gospodarki ściekowej

Wyniki pomiarów, o których mowa w punkcie VI.6.2., przysyłać Marszałkowi Województwa Opolskiego oraz Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w formie i terminach zgodnych z obowiązującymi przepisami prawa dotyczącymi przesyłania wyników pomiarów wynikających z obowiązków z mocy prawa:

- dla pomiarów ciągłych (pH, temperatura, mętność, stężenie chlorków) – jako średnia miesięczna z wielkości średniodobowych (przy czym wartość pH jako mediana),
- dla pomiarów prowadzonych w dni robocze (BZT<sub>5</sub>, ChZT<sub>Cr</sub>, stężenie siarczanów, Fe, zawiesiny ogólnej) – jako średnia z pomiarów wykonywanych w dni robocze,
- dla pomiarów wykonywanych raz w miesiącu (azotu ogólnego, fosforu ogólnego, fenoli lotnych, metali: Cu, Zn, Pb, Ni, Cr<sub>og</sub>, Cd, Hg, substancji ropopochodnych) – wyników z jednego pomiaru w miesiącu.

Ładunek zanieczyszczeń napływający na oczyszczalnię wyliczać jako suma ładunku w ściekach sanitarnych i przemysłowych, natomiast ładunek za oczyszczalnię określać w ściekach zrzucanych wspólnym kolektorem na podstawie jakości i ilości odprowadzanych ścieków.

## 3. Pozostałe

Zestawienie roczne przedstawiające zużycie paliw, energii elektrycznej, wody oraz surowców i materiałów wykorzystywanych w procesie produkcyjnym oraz czas eksploatacji kotłów bloków energetycznych w normalnych warunkach pracy instalacji i w sytuacjach odbiegających od normalnych, takich jak rozruch i wyłączenie, należy przekazywać Marszałkowi Województwa Opolskiego oraz Opolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska w terminie do 31 marca danego roku za rok poprzedni.

Wyniki monitoringu pozostałych danych dotyczących prowadzenia procesu technologicznego, wyszczególnionych w punkcie VI.1. pozwolenia zintegrowanego, przechowywać przez okres 5 lat i udostępniać na żądanie organowi ochrony środowiska i organowi kontrolnemu.

## 4. Treść punktu X. pn. „Termin obowiązywania pozwolenia” otrzymuje w całości nowe brzmienie:

Pozwolenie jest wydane na czas **nieoznaczony**.

## II. Pozostałe punkty decyzji nie ulegają zmianie.

### Uzasadnienie

PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie posiada decyzję Wojewody Opolskiego nr ŚR.III.MJ-6610-1-1/04 z dnia 25.07.2005 r. zmienioną decyzjami Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJP-6610-1-1/04 z 9 września 2005 r., nr ŚR.III-HS.6610-1-11/07 z 13 lipca 2007 r. i decyzjami Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IV.MK-7636-6/08 z 14 marca 2008 r., nr DOŚ.IV.AKu.7636-12/08 z 21 maja 2008 r., nr DOŚ.III.MP/LW.7636-4/09 z 29 maja 2009 r., nr DOŚ.III.MJ-7636-40/09 z 19 listopada 2009 r., nr DOŚ.MJ-7636-18/10 z 8 kwietnia 2010 r., nr DOŚ.7222.33.2011.MJP z 7 czerwca 2011 r., nr DOŚ.7222.48.2012.Tł z 29 października 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.7.2014.Tł z 30 kwietnia 2014 r., udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji do

spalania paliw o łącznej mocy nominalnej 3844,15 MW<sub>t</sub>, eksploatowanej na terenie Oddziału Elektrownia Opole w Brzeziu k. Opola. Instalacja ta jest eksploatowana.

W związku z tym, że w dniu 5 września 2014 r. weszły w życie przepisy ustawy z dnia 11 listopada 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2014 r., poz. 1101) oraz rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz.U. z 2014 r., poz. 1169), organy ochrony środowiska, właściwe do wydania pozwolenia zintegrowanego, zostały zobowiązane, na mocy art. 28 ust.2 ww. ustawy, do zmiany z urzędu pozwoleń zintegrowanych wydanych dla instalacji, które były eksploatowane w dniu 5 września 2014 r.

Organem ochrony środowiska właściwym do zmiany przedmiotowego pozwolenia zintegrowanego, w myśl przepisu art. 378 ust. 2a ustawy *Poś*, w związku z § 2 ust.1 pkt. 3 rozporządzenia Rady Ministrów z 9 listopada 2010 r. w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. nr 213 poz. 1397) oraz z uwagi na właściwość miejscową, jest Marszałek Województwa Opolskiego.

W związku z powyższym, działając zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r. poz. 267 z późn. zm.), w związku z art. 28 ust. 2 pkt. 1 i 2 ww. ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw, Marszałek Województwa Opolskiego, pismem DOŚ.7222.134.2014.BG z 6.10.2014 r., zawiadomił PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie, o wszczęciu z urzędu postępowania w sprawie zmiany ww. pozwolenia zintegrowanego udzielonego PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie dla instalacji spalania paliw eksploatowanej na terenie Oddziału Elektrownia Opole w Brzeziu k. Opola w zakresie:

- czasu, na jaki zostało wydane, zgodnie z art. 188 ust. 1 ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2013 r., poz. 1232 z późn. zm.)
- analizy oraz ewentualnego dostosowania do wymagań wynikających z przepisów art. 211 ust. 5 i ust. 6 pkt 3 i 12 ww. ustawy.

W trakcie procedury zmiany pozwolenia dokonano analizy zapisów, zawartych w pozwoleniu, dotyczących warunków monitorowania emisji z instalacji wymagających uzyskania pozwolenia zintegrowanego. Analizę zapisów dotyczących monitoringu oparto na „Dokumentie referencyjnym BAT dla dużych obiektów spalania (LCP)”, z maja 2005 r. oraz w oparciu o „Dokument referencyjny BAT dla ogólnych zasad monitoringu”, z lipca 2003 r. W wyniku analizy stwierdzono, że zalecenia dotyczące monitorowania emisji substancji do powietrza, zawarte w ww. dokumencie referencyjnym dla dużych obiektów spalania, są w większości objęte wymogami wynikającymi z aktualnie obowiązującego rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 7 listopada 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz.U. z 2014 r., poz. 1542). Analiza obu ww. dokumentów referencyjnych wskazuje na potrzebę rozszerzenia zakresu monitoringu.

Z uwagi na to, że w wyniku eksploatacji przedmiotowej instalacji energetycznego spalania paliw, opalanej węglem kamiennym i biomasą, emitowane są do powietrza również inne - niż objęte standardami emisyjnymi – substancje, dla których są określone dopuszczalne poziomy w powietrzu (standard jakości środowiska), lub dla których są określone - w aktualnie obowiązujących przepisach - wartości odniesienia, organ uznał za zasadne ustalenie dodatkowych, okresowych obowiązków pomiarowych. W związku z tym, że substancje objęte dodatkowym obowiązkiem pomiarowym nie mają określonych w pozwoleniu zintegrowanym wartości dopuszczalnych, celem nałożenia tego obowiązku jest sprawdzenie, czy założenia przyjęte do analizy wpływu instalacji na stan czystości powietrza nie odbiegają w sposób znaczący od rzeczywistych emisji z instalacji (tzn. – czy założenia nie są zaniżone). Ponadto, nałożenie ww. obowiązku pomiarowego ma na celu prowadzenie okresowej kontroli sposobu eksploatacji instalacji pod kątem emisji substancji nie objętych

standardami emisyjnymi, uwalnianych w mniejszych ilościach, jednakże mogących znacząco wpływać na środowisko i będących przedmiotem analizy zawartej w „Dokumencie referencyjnym BAT dla dużych obiektów spalania (LCP)”, z maja 2005 r.

W trakcie postępowania wezwano prowadzącego instalację do uzupełnienia danych, które już są zawarte w ww. pozwoleniu zintegrowanym, w zakresie dotyczącym stosowanych środków zapobiegania emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz danych dotyczących sposobów ich systematycznego nadzorowania, przeprowadzanego przez prowadzącego instalację - w celu dokonania analizy konieczności zmiany pozwolenia zintegrowanego w zakresie wynikającym z przepisów art. 211 ust. 6 pkt. 3 i 12 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska.

W pozwoleniu zintegrowanym, obowiązującym do daty wszczęcia niniejszego postępowania, informacje nt. powyższego zakresu zawarte są w punktach II.2 (np. opis sposobów zabezpieczenia niektórych zbiorników magazynowych i sposobów postępowania w przypadku wycieku, sposobów separacji olejów zawartych w ściekach oraz neutralizacji ścieków z trawienia i chemicznego czyszczenia bloków oraz z demineralizacji wody), III.4 (opis sposobów magazynowania odpadów), V (opis sposobów osiągnięcia wysokiego poziomu ochrony środowiska jako całości, w którym wskazano m.in. jakie dokumenty zawierają instrukcje postępowania związane z prowadzeniem bezpiecznej gospodarki substancjami niebezpiecznymi i z zabezpieczeniem środowiska przed skutkami awarii przemysłowej).

W odpowiedzi na ww. wezwanie prowadzący instalację przedstawił informacje uzupełniające w piśmie nr TS/2689/14 z dnia 7.11.2014 r.

Zgodnie z art. 10 §1 ustawy Kpa organ zapewnił stronie czynny udział w postępowaniu, a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów. Strona nie wniosła żadnych uwag w wyznaczonym terminie.

Realizując zatem obowiązek zawarty w art. 28 ust.2 ppkt. 2 ustawy z 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy - Prawo ochrony środowiska oraz niektórych innych ustaw (Dz.U. z 2014 r., poz. 1101), Marszałek Województwa Opolskiego – po analizie pozwolenia zintegrowanego nr ŚR.III.MJ-6610-1-1/04 z dnia 25.07.2005 r. (z późniejszymi zmianami) oraz ww. informacji przedstawionych przez prowadzącego instalację - stwierdził, że niezbędne jest uzupełnienie zapisów zawartych w pozwoleniu w zakresie środków mających na celu zapobieganie emisjom do gleby, ziemi i wód gruntowych oraz danych dotyczących sposobów ich systematycznego nadzorowania, w zakresie monitorowania emisji substancji do powietrza i w zakresie przekazywania wyników pomiarów oraz innych danych pozwalających na przeprowadzenie oceny zgodności z warunkami określonymi w pozwoleniu.

Tym samym Marszałek Województwa Opolskiego zmienił z urzędu decyzję Wojewody Opolskiego nr ŚR.III.MJ-6610-1-1/04 z dnia 25.07.2005 r. (z późniejszymi zmianami) uzupełniając pozwolenie o dodatkowe dane nt. środków organizacyjnych i technicznych mających na celu zabezpieczenie środowiska przed zanieczyszczeniem substancjami niebezpiecznymi oraz o obowiązki w zakresie monitorowania emisji i przekazywania danych monitoringowych właściwym organom.

Ponadto, realizując obowiązek zawarty w art. 28 ust.2 ppkt. 1 ww. ustawy, zmienił z urzędu termin obowiązywania pozwolenia na termin przewidziany w art.188 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, czyli na czas nieoznaczony.

Pozostałe warunki pozwolenia zintegrowanego, określone w decyzji Wojewody Opolskiego nr ŚR.III.MJ-6610-1-1/04 z dnia 25.07.2005 r. zmienionej decyzjami Wojewody Opolskiego nr ŚR.III-MJP-6610-1-1/04 z 9 września 2005 r., nr ŚR.III-HS.6610-1-11/07 z 13 lipca 2007 r. i decyzjami Marszałka Województwa Opolskiego nr DOŚ.IV.MK-7636-6/08 z 14 marca 2008 r., nr DOŚ.IV.AKu.7636-12/08 z 21 maja 2008 r., nr DOŚ.III.MP/LW.7636-4/09 z 29 maja 2009 r., nr DOŚ.III.MJ-7636-40/09 z 19 listopada 2009 r., nr DOŚ.MJ-7636-18/10 z 8 kwietnia 2010 r., nr



DOŚ.7222.33.2011.MJP z 7 czerwca 2011 r., nr DOŚ.7222.48.2012.Tł z 29 października 2012 r. oraz nr DOŚ.7222.7.2014.Tł z 30 kwietnia 2014 r., pozostają bez zmian.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Opolskiego w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

*Niniejsza decyzja nie podlega opłacie skarbowej zgodnie z pozycją I. pkt 53 (część: zwolnienia) załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2012 r., poz. 1282 z późn. zm.).*

Z up. Marszałka Województwa  
Manfred Grabelus  
DYREKTOR  
Departamentu Ochrony Środowiska

Otrzymuje:

(za zwrotnym potwierdzeniem odbioru)

1. PGE Górnictwo i Energetyka Konwencjonalna S.A. w Bełchatowie  
Oddział Elektrownia Opole  
46-021 Brzezie k.Opola
2. aa

Starszy Specjalista

Barbara Gabryelska

17.12.2014

Kierownik Referatu  
Pozostań Środowiskowych

Małgorzata Juszczyżyn-Pieczonka

