

DECYZJA Nr 1984/OS/2016

Na podstawie art. 154 w związku z art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2016 r. poz. 23 ze zm.)

po rozpatrzeniu

wniosku z dnia 2 maja 2016r. znak WO/AD/337/2016 złożonego przez pełnomocnika firmy TAURON Ciepło sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach dotyczącego zmiany decyzji Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3356/OS/2012 z dnia 6 grudnia 2012 r. (zmienionej decyzją z dnia 4 kwietnia 2014 r. Nr 766/OS/2014, z dnia 10 lipca 2014 r. Nr 1347/OS/2014, z dnia 1 grudnia 2014r. Nr 2455/OS/2014, z dnia 30 grudnia 2015r. Nr 2195/OS/2015) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw pn. Zakład Wytwarzania Tychy, zlokalizowanej w Tychach przy ul. Przemysłowej 47,

zmieniam

decyzję Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3356/OS/2012 z dnia 6 grudnia 2012 r. (zmienioną decyzją z dnia 4 kwietnia 2014 r. Nr 766/OS/2014, z dnia 10 lipca 2014 r. Nr 1347/OS/2014, z dnia 1 grudnia 2014r. Nr 2455/OS/2014, z dnia 30 grudnia 2015r. Nr 2195/OS/2015) udzielającą pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw pn. Zakład Wytwarzania Tychy, zlokalizowanej w Tychach przy ul. Przemysłowej 47, w następujący sposób:

- I. W rozdziale I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”, w punkcie 1. „Rodzaj prowadzonej działalności.”, dopisuje się następujące punkty:**

1.1. Prowadzący instalację IPPC:

| L.p. | Nazwa prowadzącego instalację IPPC | Siedziba prowadzącego instalację | | | REGON | NIP |
|------|------------------------------------|----------------------------------|--------|----------|-----------|---------------|
| | | ulica i numer | kod | miasto | | |
| 1 | TAURON Ciepło sp. z o.o. | ul. Grażyńskiego 49 | 40-126 | Katowice | 242734832 | 954-27-32-017 |

1.2. Instalacja IPPC objęta niniejszym pozwoleniem zintegrowanym:

| L.p. | Nazwa instalacji IPPC | adres instalacji | | | Branża IPPC (rozp. 27.08.2014 r.) | Kwalifikacja przedsięwzięcia (POŚ i rozp. 9.11.2010r.) | liczba instalacji tej branży |
|------|---|--------------------|-----|--------|-----------------------------------|--|------------------------------|
| | | ulica i numer | kod | miasto | | | |
| 1 | instalacja do spalania paliw o mocy nie mniejszej niż 50 MW | ul. Przemysłowa 47 | | Tychy | 1.1 | § 2 ust. 1 pkt 2 | 1 |

II. W rozdziale I. „Rodzaj i parametry eksploatacyjne instalacji.”

W punkcie I.2.3.7.1. „Kocioł fluidalny OF-135 bloku BC-35, kocioł fluidalny bloku BCK – 50 oraz kocioł wodny WR-40.”

tabela „Parametry emitorów.”

otrzymuje brzmienie:

Parametry emitorów.

| Lp | Oznaczenie emitora | Źródło emisji | Wysokość | Średnica wylotu | Temperatura gazów odlotowych |
|----|--------------------|--|----------|-----------------|------------------------------|
| | | | [m] | [m] | [K] |
| 1 | Emitor A-7 | Zbiornik retencyjny popiołu lotnego bloku BC-35 V=1200 m ³ | 31 | 0,31 | 297 |
| 2 | Emitor A-8 | Zbiornik retencyjny popiołu dennego bloku BC-35 V=300m ³ | 22 | 0,31 | 297 |
| 3 | Emitor A-9 | Zbiornik retencyjny popiołu lotnego bloku BC-50 V=2400 m ³ | 38 | 0,4 | 297 |
| 4 | Emitor A-10 | Projektowany zbiornik retencyjny popiołu dennego bloku BC-50 V=2400 m ³ | 38 | 0,4 | 297 |

III. W rozdziale III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”

Punkt III.1.2.1.2. „Dopuszczalna wielkość emisji w okresie od 31.12.2015r. do oddania do eksploatacji bloku BC-50.”

otrzymuje brzmienie:

„ III.1.2.1.2. Dopuszczalna wielkość emisji w okresie po 31.12.2015 do oddania do eksploatacji bloku BC-50.

a) kocioł WR-40 - emitor E-1:

Kocioł wodny WR-40 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu na dwutlenek azotu 400 mg/m³_u*

dwutlenek siarki 1300 mg/m³_u*

pył 100 mg/m³_u*

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WR-40, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw.

b) kocioł fluidalny bloku BC-35 i kocioł WP-120 nr 5 - emitor E-2:

Kocioł fluidalny OF-135 bloku BC-35 opalany biomasa w trakcie udziału w PPK

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 400 mg/m³_u*

dwutlenek siarki 780 mg/m³_u*

pył 100 mg/m³_u*

* w mg/m³_u* suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Kocioł wodny WP-120 nr 5 opalany węglem kamiennym w trakcie udziału w PPK.

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 600 mg/m³_u *

dwutlenek siarki 1500 mg/m³_u *

pył 100 mg/m³_u *

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw.

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-1 odprowadzającego spaliny z kotła wodnego WR-40:

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-1, ustala się na podstawie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów określających warunki pod jakimi standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane.

a) Emitor E-1 odprowadzającego spaliny z kotła wodnego WR-40:

Kocioł wodny WR-40 opalany węglem kamiennym.

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 400 mg/m³_u *

dwutlenek siarki 1300 mg/m³_u *

pył 100 mg/m³_u *

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WR-40, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw.

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-2 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5:

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-2, ustala się na podstawie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów określających warunki pod jakimi standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane.

b) Emitor E-2 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5 w trakcie udziału w PPK:

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu (standard wypadkowy) 515 mg/m³_u *

dwutlenek siarki (standard wypadkowy) 1195 mg/m³_u *

pył (standard wypadkowy) 100 mg/m³_u *

Przy odprowadzaniu spalin tylko z jednego kotła, standardy emisyjne dla emitora są tożsame ze standardami emisyjnymi dla kotła którego spaliny aktualnie odprowadza.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5 i kotła fluidalnego OF-135, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw. "

**IV. W rozdziale III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii”
Punkt III.1.2.1.3. „Dopuszczalna wielkość emisji po oddaniu do eksploatacji bloku
BC- 50”.**

otrzymuje brzmienie:

III.1.2.1.3. Dopuszczalna wielkość emisji po oddaniu do eksploatacji bloku BC- 50.

a) kocioł fluidalny bloku BC-50 i kocioł WR-40 - emitor E-1:

Kocioł fluidalny bloku BC-50 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 200 mg/m³_u *

dwutlenek siarki 200 mg/m³_u *

pył 20 mg/m³_u *

* w mg/m³_u * suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Kocioł wodny WR-40 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 200 mg/m³_u *

dwutlenek siarki 250 mg/m³_u *

pył 25 mg/m³_u *

* w mg/m³_u * suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła fluidalnego bloku BC-50 i kotła wodnego WR-40, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

b) kocioł fluidalny bloku BC-35 i kocioł WP-120 nr 5 - emitor E-2;

Kocioł fluidalny OF-135 bloku BC-35 opalany biomasą w trakcie udziału w PPK

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 400 mg/m³_u *

dwutlenek siarki 780 mg/m³_u *

pył 100 mg/m³_u *

* w mg/m³_u * suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Kocioł wodny WP-120 nr 5 opalany węglem kamiennym w trakcie udziału w PPK

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 600 mg/m³_u *

dwutlenek siarki 1500 mg/m³_u *

pył 100 mg/m³_u *

* w mg/m³_u * suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Kocioł fluidalny OF-135 bloku BC-35 opalany biomasą po zakończeniu udziału w PPK

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 250 mg/m³_u *

dwutlenek siarki 200 mg/m³_u *

pył 20 mg/m³_u *

* w mg/m³_u * suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Kocioł wodny WP-120 nr 5 opalany węglem kamiennym po zakończeniu udziału w PPK

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 200 mg/m³_u*

dwutlenek siarki 250 mg/m³_u*

pył 25 mg/m³_u*

* w mg/m³_u suchych gazów odlotowych w warunkach normalnych przy zawartości 6 % tlenu

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-1 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego bloku BC-50 i kotła wodnego WR-40:

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-1, ustala się na podstawie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów określających warunki pod jakimi standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane.

a) Emitor E-1 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego bloku BC-50 i kotła wodnego WR-40:

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu (standard wypadkowy) 200 mg/m³_u*

dwutlenek siarki (standard wypadkowy) 210 mg/m³_u*

pył (standard wypadkowy) 21 mg/m³_u*

Przy odprowadzaniu spalin tylko z jednego kotła, standardy emisyjne dla emitora są tożsame ze standardami emisyjnymi dla kotła którego spaliny aktualnie odprowadza.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5 i kotła fluidalnego OF-135, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

Dopuszczalna wielkość emisji dla emitora E-2 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5:

Dotrzymanie dopuszczalnej wielkości emisji dla emitora E-2, ustala się na podstawie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz zgodnie z wymogami obowiązujących przepisów określających warunki pod jakimi standardy emisyjne uznaje się za dotrzymane.

b) Emitor E-2 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5 w trakcie udziału w PPK:

na dwutlenek azotu (standard wypadkowy) 515 mg/m³_u*

dwutlenek siarki (standard wypadkowy) 1195 mg/m³_u*

pył (standard wypadkowy) 100 mg/m³_u*

Przy odprowadzaniu spalin tylko z jednego kotła, standardy emisyjne dla emitora są tożsame ze standardami emisyjnymi dla kotła którego spaliny aktualnie odprowadza.

Emitor E-2 odprowadzającego spaliny z kotła fluidalnego OF-135 i kotła wodnego WP-120 nr 5 po zakończeniu udziału w PPK:

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu (standard wypadkowy) 221 mg/m³_u*

dwutlenek siarki
pył (standard wypadkowy)

229 mg/m³*
23 mg/m³*

Przy odprowadzaniu spalin tylko z jednego kotła, standardy emisyjne dla emitora są tożsame ze standardami emisyjnymi dla kotła którego spaliny aktualnie odprowadza.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotła wodnego WP-120 nr 5 i kotła fluidalnego OF-135, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw

c) Dopuszczalna wielkość emisji rocznej dla instalacji spalania paliw.:

w okresie od 01.01.2016 najpóźniej do 30.06.2020:

dla instalacji objętej PPK w okresie od 1 stycznia 2016 r. do końca uczestnictwa w PPK (najpóźniej do 30 czerwca 2020 roku)*:

| Pułapy dopuszczalne [Mg/rok] | | Rok 2016 | Rok 2017 | Rok 2018 | Rok 2019 | ½ roku 2020 | |
|------------------------------|--|--------------|----------|----------|----------|-------------|--------|
| | Obiekt | Grupa kotłów | | | | | |
| SO ₂ | TAURON Ciepło ZW Tychy (BC 35 i WP-120 nr 5) | | 1901,77 | 1392,83 | 883,89 | 374,95 | 187,48 |
| NO _x | TAURON Ciepło ZW Tychy (BC 35 i WP-120 nr 5) | | 899,89 | 699,91 | 499,94 | 299,96 | 149,98 |
| pył | TAURON Ciepło ZW Tychy (BC 35 i WP-120 nr 5) | | 149,98 | 112,49 | 74,99 | 37,5 | 18,75 |

Emisje masowe w okresie udział w PPK będą rozliczane łącznie dla wszystkich instalacji TAURON Ciepło sp. z o.o. zgodnie z zasadami opisanymi Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 21 lipca 2015 r. w sprawie wymagań istotnych dla realizacji Przejściowego Planu Krajowego.

dla instalacji nie objętej PPK w okresie od 1 stycznia 2016 r. (dla bloku BC-50 od daty jego oddania do eksploatacji):

kocioł fluidalny bloku BC-50 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 455 Mg/rok

dwutlenek siarki 455 Mg/rok

pył ogółem 45,5 Mg/rok

kocioł wodny WR-40 opalany węglem kamiennym

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 109 Mg/rok

dwutlenek siarki 137 Mg/rok

pył ogółem 13,7 Mg/rok”

V. W rozdziale III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”

Punkt III.1.2.1.4. „Dopuszczalna wielkość emisji w okresie po zakończeniu udziału w PPK tj. nie później niż od 1 lipca 2020r.”.

otrzymuje brzmienie:

..

III.1.2.1.4. Dopuszczalna wielkość emisji w okresie po zakończeniu udziału w PPK tj. nie później niż od 1 lipca 2020r.

tlenki azotu w przeliczeniu

na dwutlenek azotu 1 197 Mg/rok

dwutlenek siarki 1 176 Mg/rok

pył ogółem

117,6 Mg/rok

(*wielkości emisji wyliczono przy zakładanym układzie pracy jak w czasie udziału w PPK, oraz standardach emisyjnych dla kotła WP-120 K5 na poziomie NOx 200mg/m³, SO₂ 250 mg/m³, Pył 25 mg/m³).

Zgodnie z obowiązującymi przepisami nie określono rocznej emisji dopuszczalnej dla tych substancji emitowanych z kotłów, które nie są objęte standardami emisyjnymi ustalonymi dla instalacji spalania paliw."

VI. W rozdziale III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”

**Punkt III.1.2.2.1. „Dopuszczalne wielkości emisji z poszczególnych źródeł i emitorów.”
otrzymuje brzmienie:**

„
III.1.2.2.1. Dopuszczalne wielkości emisji z poszczególnych źródeł i emitorów.

III.1.2.2.1. „Dopuszczalne wielkości emisji z poszczególnych źródeł i emitorów.

| Emitor | Źródło emisji | Emisja dopuszczalna pyłu [kg/h] |
|--------|----------------------------|---------------------------------|
| A4 | Zbiornik retencyjny V=1800 | 0,04 |
| A5 | | 0,04 |
| A6 | | 0,04 |
| A7 | Zbiornik retencyjny V=1200 | 0,03 |
| A8 | Zbiornik retencyjny V=300 | 0,03 |
| A9 | Zbiornik retencyjny V=2400 | 0,01 |
| A10 | Zbiornik retencyjny V=2400 | 0,01 |
| A11 | Zbiornik sorbentu V=1200 | 0,03 |

VII. W rozdziale III. „Warunki wprowadzania do środowiska substancji i energii.”

w punkcie 4. „Wytwarzanie i magazynowanie odpadów oraz sposób postępowania z odpadami”,

podpunkcie 4.4.1 „Odpady niebezpieczne”,

pozycja 5. w tabeli

o brzmieniu:

| | | | | | |
|----|-----------|---|--|--|---|
| 5. | 16 02 13* | Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 | Opadami są zużyte lampy fluorescencyjne, lampy rtęciowe, wyłączniki elektryczne, monitory przemysłowe oraz inne odpady zawierające niewielkie ilości rtęci stosowane w instalacji do spalania paliw. | Pomieszczenie pod klatką schodową w budynku kotłowni - tymczasowe miejsce magazynowania odpadu. W specjalnych, szczelnych pojemnikach w oznakowanym miejscu. | Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia. |
|----|-----------|---|--|--|---|

otrzymuje brzmienie:

| | | | | | |
|----|-----------|---|---|---|---|
| 5. | 16 02 13* | Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 | Odpadami są zużyte lampy fluorescencyjne, lampy rtęciowe, wyłączniki elektryczne, monitory przemysłowe oraz inne odpady zawierające niewielkie ilości rtęci stosowane w instalacji do spalania paliw. | Sprężarkownia - tymczasowe miejsce magazynowania odpadu. W specjalnych, szczelnych pojemnikach w oznakowanym miejscu. | Odpady przekazywane są do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznej firmie posiadającej stosowne zezwolenia. |
|----|-----------|---|---|---|---|

Uzasadnienie

Spółka Tauron Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach reprezentowana przez dołożyła wniosek z dnia 2 maja 2016r. znak WO/AD/337/2016 dotyczący zmiany decyzji Marszałka Województwa Śląskiego Nr 3356/OS/2012 z dnia 6 grudnia 2012 r. (zmienionej decyzją z dnia 4 kwietnia 2014 r. Nr 766/OS/2014, z dnia 10 lipca 2014 r. Nr 1347/OS/2014, z dnia 1 grudnia 2014 r. Nr 2455/OS/2014, z dnia 30 grudnia 2015 r. Nr 2195/OS/2015) udzielającej pozwolenia zintegrowanego dla instalacji spalania paliw pn. Zakład Wytwarzania Tychy, zlokalizowanej w Tychach przy ul. Przemysłowej 47.

Prowadzący instalacje na etapie prowadzenia postępowania administracyjnego nie zastrzegł zapisów wniosku jako zawierających informacje podlegające ochronie zgodnie z ustawą o ochronie danych osobowych, ochronie informacji niejawnych, ochronie tajemnicy przedsiębiorstwa oraz nie podlega udostępnieniu zgodnie z art. 16 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. z 2016 r. Dz. U. poz. 353).

Przedmiotowa instalacja zgodnie z punktem 1 podpunktem 1 załącznika rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169), kwalifikuje się do rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości. Wobec tego dla ww. instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego w trybie przepisów ww. ustawy Prawo ochrony środowiska.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. z 2016 r. Dz. U. poz. 71) należało uznać za przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko, a zatem organem właściwym do podjęcia decyzji w przedmiotowej sprawie – na podstawie art. 378 ust. 2a pkt. 1 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska - jest marszałek województwa.

Do wniosku nie została dołączona decyzja środowiskowa, ponieważ wniosek nie dotyczył istotnej zmiany w instalacji. Zakład zgodnie z art. 208 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska dołączył dokumentację pt.: „Analiza stanu zanieczyszczenia gleby, ziemi i wód gruntowych substancjami powodującymi ryzyko na terenie należącym do Zakładu Wytwarzania Tychy (2015r. - 2016r.)” wykonany przez firmę Zakłady Pomiarowo-Badawcze Energetyki „Energopomiar” Sp. z o.o. Przy sporządzaniu suplementu uwzględniono nowe substancje powodujące ryzyko, wykorzystywane na

terenie Zakładu (reagent de-emis, piasek kamienia wapiennego oraz 40% wodny roztwór mocznika), a następnie na podstawie ich charakterystyki zidentyfikowano wśród nich istotne substancje powodujące ryzyko. W dalszej kolejności zidentyfikowano miejsca wykorzystywania nowych substancji oraz miejsca wykorzystywania, produkowania i uwalniania, dotychczas stosowanych substancji – olej turbinowy, olej transformatorowy, olej opałowy lekki, 35% wodny roztwór mocznika, Kotamina C, Nalco 712111, wodny roztwór nadmanganianu potasu, czyli zlokalizowano potencjalne miejsca zanieczyszczeń. Następnie przeprowadzono ocenę możliwości wystąpienia zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, czyli ocenę ryzyka obejmującą ocenę rzeczywistych możliwości oddziaływania istotnych substancji powodujących ryzyko dla środowisk gruntowo-wodnego. Na podstawie zebranych materiałów i danych oceniono, że nie istnieje ryzyko wystąpienia rzeczywistego zanieczyszczenia środowiska. W związku z powyższym na podstawie przeprowadzonej analizy stwierdzono, że nie zachodzi konieczność sporządzenia raportu początkowego dla instalacji do spalania paliw pn. Zakład Wytwarzania Tychy, zlokalizowanej w Tychach przy ul. Przemysłowej 47.

Rozpatrując przedmiotowy wniosek, zgodnie z wymogiem art. 209 ust 1 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska Marszałek Województwa Śląskiego przekazał wniosek Spółki do Ministerstwa Środowiska.

Wnioskowana zmiana nie została uznana za znaczącą zmianę pozwolenia zintegrowanego rozumianą jako zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko w rozumieniu art. 3 pkt 7 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska, w związku z powyższym nie została wniesiona przez Zakład opłata w wysokości połowy opłaty rejestracyjnej zgodnie z art. 210 ust 3a ww. ustawy Prawo ochrony środowiska.

Marszałek Województwa Śląskiego prowadząc postępowanie dotyczące udzielenia pozwolenia zintegrowanego wzywał Stronę do złożenia wyjaśnień i uzupełnień pismami: z dnia 23 czerwca 2016r., z dnia 18 sierpnia 2016r. W toku postępowania administracyjnego wszczętego na wniosek Strona złożyła wyjaśnienia i uzupełnienia do przedmiotowego wniosku przy pismach: z dnia 22 lipca 2016r., z dnia 25 lipca 2016r.

Po analizie informacji podanych we wniosku i uzupełnieniach przedłożonych przez wnioskodawcę uznano, że uzupełniony wniosek zgodnie z art. 192 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska spełnia wymagania formalne określone w art. 184 oraz art. 208 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska i zmieniono w zakresie wnioskowanym przez Stronę pozwolenie zintegrowane.

W zakresie ochrony powietrza zmieniono pozwolenie zintegrowane zgodnie z wnioskiem strony. W niniejszej decyzji zmieniono zapisy decyzji nr 2195/OS/2015 z dnia 30.12.2015 r., zmieniającej pozwolenie zintegrowane nr 3356/OS/2012, z uwagi na omyłki pisarskie i rachunkowe oraz uwzględniono objęte standardami emisyjnymi stężenia wypadkowe dla źródeł współspalania paliw uczestniczące w Przejściowym Planie Krajowym. W okresie obowiązywania Przejściowego Planu Krajowego, zgodnie z decyzją udzielającą pozwolenia zintegrowanego, monitoring emisji do powietrza należy prowadzić w sposób zgodny z wymogami obowiązujących przepisów oraz w zakresie określonym w tych przepisach.

Dopuszczalną wielkość emisji rocznej uzna się za dotrzymaną jeśli wielkość ta wyliczona w sposób analogiczny do sposobu określenia pułapów emisji, nie przekroczy wielkości określonej w pozwoleniu zintegrowanym.

W rozliczeniu uwzględnione będą wszelkie paliwa podstawowe spalane w instalacji w danym roku bez uwzględnienia paliw rozpałkowych. Zgodnie z art.30 ust. 1 *ustawy z dnia 11 lipca 2014 r. o zmianie ustawy – Prawo ochrony środowiska* (Dz. U. 2014 poz.1101), zobowiązującym prowadzącego instalację spalania paliw do przeprowadzenia analizy możliwości zastosowania drugiej zasady łączenia, o której mowa w art. 157a ust.2 *ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. z późniejszymi zmianami – Prawo ochrony środowiska*, wnioskodawca przedłożył pismem nr WO/GZ/553/2015 z dnia 31.08.2015 r. analizę oraz informacje uzupełniające przedstawione w piśmie nr WO/AD/760/2015 z dnia 18.11.2015 r., dla źródeł spalania paliw zainstalowanych

w Zakładzie Wytwarzania Tychy. Układ podpięcia kotłów do poszczególnych emitorów wynika tylko i wyłącznie z warunków techniczno – eksploatacyjnych. Emitor E2 – został wybudowany przed publikacją Dyrektywy w sprawie ograniczania emisji niektórych zanieczyszczeń z dużych źródeł spalania gdzie po raz pierwszy była mowa o tzw. II zasadzie łączenia w odniesieniu do nowych źródeł. Zgodnie z wnioskiem emitor E1 nie miał i nie ma technicznych możliwości odprowadzenia strumienia spalin emitowanych przez kolejno budowane jednostki wytwórcze. Podłączenie wszystkich kotłów do jednego emitora prowadziłoby do konieczności poniesienia niewspółmiernie wysokich nakładów inwestycyjnych. Przeprowadzona analiza wykazała, iż Zakład Wytwarzania Tychy nie podlega drugiej zasadzie łączenia. Instalacje objęte pozwoleniem, przy zachowaniu parametrów miejsc wprowadzania substancji do powietrza oraz wielkości emisji dopuszczalnej - w tym także emisji dopuszczalnych zmienionych niniejszą decyzją – nie będą naruszać wymogów dotyczących dotrzymywania dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U.2012, poz. 1031) oraz dotrzymywania poziomów odniesienia substancji w powietrzu określonych rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87).

W zakresie gospodarki odpadami zmieniono pozwolenie zintegrowane zgodnie z wnioskiem strony. Zmiana w zakresie zapisów gospodarki odpadami dotyczy zmiany dotychczasowego tymczasowego miejsca magazynowania odpadów o kodzie 16 02 13* na wspólne tymczasowe magazynowanie odpadów o kodach 15 02 02* oraz 16 02 13* w sprężarkowni.

Sposób postępowania z odpadami będzie prowadzony zgodnie z przepisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (Dz. U. z 2013 r. poz. 21 ze zm.), a także z poniższymi zasadami. Zasady prowadzenia ewidencji określa - rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 12 grudnia 2014 r. w sprawie wzorów dokumentów stosowanych na potrzeby ewidencji odpadów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1973).

Zasady postępowania w sprawie odpadów dla których nie prowadzi się ewidencji określa - rozporządzenie Ministra Środowiska z dn. 12 grudnia 2014r. w sprawie rodzajów odpadów i ilości odpadów, dla których nie ma obowiązku prowadzenia ewidencji odpadów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1974).

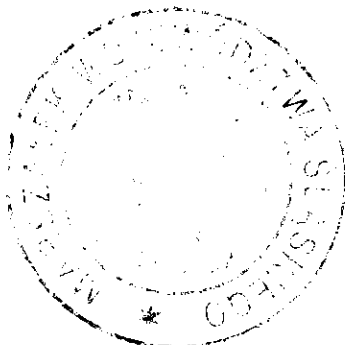
Zgodnie z art. 155 ww. ustawy Kodeks postępowania administracyjnego decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie, za zgodą strony zmieniona przez organ, który ją wydał jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie takiej decyzji i przemawia za tym słuszny interes strony. Ponieważ wniosek spełnia tę przesłankę, został rozpoznany jako wniosek o zmianę wyżej wymienionej decyzji. Decyzja uwzględnia w całości żądanie strony.

Pozwolenie zintegrowane zmieniono w zakresie wnioskowanym przez Stronę, niemniej zgodnie z art. 195 ww. ustawy Prawo ochrony środowiska, w przypadkach zmian w najlepszych dostępnych technikach pozwalających na znaczne zmniejszenie wielkości emisji bez powodowania nadmiernych kosztów, lub gdy będzie to wynikało z potrzeby dostosowania eksploatacji instalacji do zmian przepisów o ochronie środowiska, pozwolenie może zostać cofnięte lub ograniczone bez odszkodowania. Przed wydaniem niniejszej decyzji organ zawiadomił Stronę o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów w terminie 7 dni od dnia otrzymania zawiadomienia zgodnie z art.10 § 1 ww. Kodeksu postępowania administracyjnego. W przewidzianym terminie nie wpłynęły do organu żadne uwagi do przedmiotowej sprawy. Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji. Decyzję niniejsza wydano zgodnie z wnioskiem strony, przy zachowaniu wymagań przepisów szczególnych. W związku z powyższym decyzja zmieniająca pozwolenie zintegrowane na prowadzenie instalacji dla instalacji spalania paliw pn. Zakład Wytwarzania Tychy, zlokalizowanej w Tychach przy ul. Przemysłowej 47 jest prawnie i merytorycznie uzasadniona.

Pouczenie

Od decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Ministra Środowiska za pośrednictwem Marszałka Województwa Śląskiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

*Uiszczono opłatę skarbową za zmianę pozwolenia zintegrowanego w wysokości 1005,50 PLN.
Opłaty dokonano na konto Urzędu Miejskiego w Katowicach.*



z up. Marszałka Województwa
Beata Drąg
p.o. Zastępca Dyrektora Wydziału
Ochrony Środowiska

