

DECYZJA

Na podstawie art.155 Kodeksu postępowania administracyjnego w związku z art.192, art. 147a ust.5a, art.184 ust.1 i art. 378 ust.1 ustawy z dnia 27.04.2001 roku - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219), rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1.03.2018r. w sprawie standardów emisyjnych z niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania i współspalania odpadów (t.j. Dz.U. z 2019, poz.1806), po rozpatrzeniu wniosku Pana Marka Giżyńskiego - Dyrektora Oddziału „Cukrownia Dobrzelin” w Dobrzelinie, ul. Władysława Jagiełły 92, 99 - 319 Dobrzelin działającego jako pełnomocnik Krajowej Spółki Cukrowej S. A. w Toruniu, ul. Kraszewskiego 40, 87 - 100 Toruń, REGON: 870363980; NIP: 956-10-40-510 w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego dla instalacji zlokalizowanych w Oddziale „Cukrownia Dobrzelin”, ul. Wł. Jagiełły 92, 99 - 319 Dobrzelin

o r z e k a m

I. Zmienić pozwolenie zintegrowane Starosty Kutnowskiego z dnia 8.01.2007 roku, znak: RŚ. 7648 - 1/06 zmienione decyzjami z dnia: 16.10.2007r., 26.03.2008r., 10.02.2010r., 21.01.2013r., 4.12.2014r., 4.12.2015r., 31.12.2015r. i 19.10.2017r., wydane Krajowej Spółce Cukrowej S. A. w Toruniu, ul. Kraszewskiego 40, 87 - 100 Toruń, Oddział „Cukrownia Dobrzelin”, ul. Wł. Jagiełły 92, 99 -319 Dobrzelin na prowadzenie instalacji w Cukrowni Dobrzelin w następujący sposób:

1. pkt II.5.1 decyzji otrzymuje brzmienie:

„5.1. W skład instalacji oczyszczania ścieków wchodzi:

1. zbiornik ścieków surowych (pojemność całkowita 16 000 m³),
2. zamknięta komora fermentacyjna (pojemność użytkowa 1 446 m³),
3. osadnik wtórny po KF (pojemność 623 m³),
4. stacja odsiarczania biogazu ze zbiornikiem biogazu (pojemność użytkowa 2000 m³),
5. zespół prądotwórczy:

Typ	-	HE-EC-776/779-MTG776-B
Rok budowy		2020
Oddany do użytkowania		do 31.12.2020
Moc elektryczna	MW _e	0,776
Sprawność elektryczna	%	43,1
Moc cieplna wysokotemperaturowa	MW _t	0,779
Moc cieplna niskotemperaturowa	MW _t	0,074
Łączna wydajność cieplna	MW _t	0,853
Moc nominalna cieplna (w paliwie)	MW _t	1,806
Sprawność cieplna	%	41,9
Sprawność zespołu w skojarzeniu	%	87,9
Maksymalne zużycie biogazu	m ³ /h	250,8

6. pochodnia biogazu,
7. reaktor tlenowy (pojemność 2 203 m³),
8. osadnik wtórny po RT (pojemność 658 m³),
9. 4 laguny osadowe (łączna pojemność całkowita 110 000 m³),
10. osadnik wtórny,
11. 6 zbiorników akumulacyjnych przepływowych ścieków oczyszczonych (głębokość czynna do 10 m, zbiorniki w konstrukcji ziemnej, łączna pojemność użytkowa 425 000 m³),
12. zbiornik wody czystej „Pod kominem” (pojemność 8 000 m³),
13. 2 zbiorniki nadmiarowe kondensatu z działu wyparek (pojemność 21 000 m³),
14. zbiornik wody barometrycznej (pojemność 16 000 m³).”

2. pkt IV.A.1.1.2. dotyczący emisji pyłów i gazów wprowadzanych do powietrza z pozostałych instalacji spalania paliw na terenie Cukrowni otrzymuje brzmienie:

„1.1.2. pozostałych instalacji spalania paliw na terenie Cukrowni.

Ozn. emitora	Źródło emisji	Dopuszczalna wielkość emisji			
		zanieczyszczenie	mg/um ³ 15% O ₂	kg/h	Mg/rok
E-16	Kotłownia w budynku przy oczyszczalni ścieków – kocioł olejowy Viessmann Vitorond100 o wydajności nominalnej w paliwie 42,3 kW _t i sprawności 94,5%	dwutlenek azotu	-	0,0130	0,0185
		dwutlenek siarki	-	0,0859	0,1226
		tlenek węgla	-	0,0030	0,0044
		pył ogółem	-	0,0012	0,0018
E-17	Kotłownia w budynku laboratorium surowcowego - kocioł węglowy o wydajności nominalnej w paliwie 80,0 kW _t i sprawności 75,0%	dwutlenek azotu	-	0,0150	0,0706
		dwutlenek siarki	-	0,1053	0,4948
		tlenek węgla	-	0,4289	2,0158
		pył ogółem	-	0,2842	1,3359
E-18	Biogazowy zespół prądotwórczy o wydajności nominalnej w paliwie 1,8 MW _t i sprawności przy produkcji energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu 87,9 %	dwutlenek azotu	190	-	8,5402
		dwutlenek siarki	40	-	1,7979”

3. punkt IV.A.1.4. otrzymuje brzmienie:

„1.4. Ustalić miejsca i parametry wprowadzania pyłów i gazów do powietrza:

Ozn. emitora	Źródło emisji	Charakterystyka źródeł emisji				
		Wysokość komina	Średnica wewnętrzna komina	Temp. wylotowa gazów	Czas emisji	Prędkość na wylocie
		m	m	K	h	m/s
E-1	Elektrociepłownia - kotły OR-50-N + ERm-6,5	68,0	2,8	433 / 463*	5 160	6,78 / 0,85*
E-3	Piec wapienny	35,5 Z	0,5	423	408	0,0
E-5	Upust gazu saturacyjnego	14,0 Z	0,3	313	2 976	0,0
E-6	Lasownica wapna	9,2 Z	0,25	313	8 160	0,0
E-7	Wywiew z saturacji I	20,0 Z	0,6	358	2 976	0,0
E-8	Wywiew z saturacji II	20,0 Z	0,3	358	2 976	0,0
E-9	Wyciąg z pomp próżniowych	1,0 B	0,25	320	2 976	0,0
E-10	Wyciąg z suszarki i pakowania cukru	8,7 O	1,1	318	2 976	10,53
E-11	Wyciąg z schładzarki cukru	9,0 B	0,437	293	2 976	0,0
E-12	Wylot po filtrze workowym z urządzeń transportu cukru	7,1 B	1,1 x 1,15	293	7 900	0,0
E-13	Wylot po filtrze workowym z urządzeń transportu cukru w obrębie pakowni i stacji przeładunkowej autocystern	6,5 B	1,25 x 0,85	293	8 400	0,0
E-14	Wylot z wymiany powietrza z kopuły silosu	14 B	0,25	293	170	0,0
E-15	Wylot z urządzeń transportu cukru w obrębie paczkarni	8,75 B	0,4	293	8 200	0,0
E-16	Kotłownia w budynku przy oczyszczalni ścieków	8,0 O	0,15	418	1 427	1,11
E-17	Kotłownia w budynku laboratorium surowcowego	4,5 O	0,125	403	4 700	4,09
E-18	Biogazowy zespół prądotwórczy	6,2 O	0,25	423	6 480	60,85

Z - emitor zadaszony, O - otwarty, B – boczny

*prędkość w okresie: kampanii cukrowniczej / pozostały okres”.

4. Pkt VI.1. Monitoring emisji substancji do powietrza otrzymuje brzmienie:

„1. Monitoring emisji substancji do powietrza - prowadzenie okresowych pomiarów emisji zanieczyszczeń z instalacji elektrociepłowni dwa razy w roku: jeden raz w okresie kampanii cukrowniczej oraz jeden raz w pozostałym okresie grzewczym zgodnie z metodykami referencyjnymi. Okresowe pomiary z biogazowego zespołu prądotwórczego należy prowadzić jeden raz na trzy lata, przy czym pierwsze pomiary należy wykonać w okresie 4 miesięcy od daty uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego albo od daty oddania zespołu do użytkowania w zależności od tego, która z tych dat jest późniejsza.”

II. Pozostałe ustalenia pozwolenia zintegrowanego pozostają bez zmian.

UZASADNIENIE

Pan Marek Giżyński – Dyrektor Oddziału „Cukrownia Dobrzelin” w Dobrzelinie, ul. Wł. Jagiełły 92, 99 – 319 Dobrzelin, działający jako pełnomocnik Krajowej Spółki Cukrowej S.A. w Toruniu, ul. Kraszewskiego 40, 87 – 100 Toruń wystąpił w dniu 15.07.2020r. z wnioskiem o zmianę pozwolenia zintegrowanego dla istniejącej instalacji Cukrowni Dobrzelin zlokalizowanej w Dobrzelinie przy ul. Wł. Jagiełły 92. Do wniosku dołączono zapis wniosku w wersji elektronicznej.

Zgodnie z wnioskiem konieczność zmiany warunków pozwolenia zintegrowanego związana jest z rozbudową oczyszczalni ścieków. Przeprowadzono rozbudowę i modernizację instalacji oczyszczania ścieków, która pozwoliła na intensyfikację i stabilizację produkcji biogazu oraz jego odzysk z beztlenowego oczyszczania ścieków na poziomie ok. 350 m³/h. Poprawę jakości i stabilizację wytwarzanego biogazu uzyskano poprzez instalację wymienników ciepła podgrzewających ścieki surowe przeznaczone do oczyszczenia. Modernizacja spowodowała poprawę przebiegu beztlenowego oczyszczania ścieków, w wyniku czego w komorze fermentacji uzyskiwany jest biogaz o wysokiej ponad 70% zawartości metanu.

Uzyskiwany biogaz jest oczyszczany w instalacji, która pozwala na jego:

- = odsiarczenie (w technologii suchej poprzez wiązanie chemiczne siarkowodoru na złożu Sulfur E),
- = osuszenie (na złożu z pierścieniami Białeckiego oraz schładzarce z wymiennikiem wodno - glikolowym),
- = usunięcie siloksanów (zabezpieczenie instalacji przed niepożądanym wpływem na wewnętrzne elementy urządzeń spalających biogaz).

W ramach rozbudowy wybudowana została sieć tłoczno-przesyłowa biogazu ze zbiornikiem magazynowym (buforowym) biogazu o poj. 2000 m³.

Wytworzony biogaz spalany będzie w agregacie prądotwórczym (kogeneratorze), który będzie produkować energię elektryczną i ciepło na potrzeby Cukrowni.

W związku z powyższym wniosek dotyczy zmiany opisów instalacji z uwzględnieniem nowego źródła spalania oraz określenia dopuszczalnych poziomów emisji substancji do powietrza z kogeneratorsa z uwzględnieniem Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25.11.2015 w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów spalania oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1.03.2018r. w sprawie standardów emisyjnych z niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania i współspalania odpadów (Dz.U. z 2019, poz.1806).

We wniosku wskazano, że opisane zmiany instalacji nie są zmianą istotną w myśl art. 3 pkt 7 ustawy - Prawo ochrony środowiska, która jest zmianą funkcjonowania lub rozbudową instalacji, powodującą znaczący wzrost negatywnego oddziaływania na środowisko. Eksploatacja zespołu prądotwórczego nie spowoduje znaczącego wzrostu oddziaływania instalacji na terenie Cukrowni, a poziom emisji zanieczyszczeń nie powoduje jak dotychczas przekroczeń wartości dopuszczalnych i odniesienia.

Po przeanalizowaniu wniosku organ stwierdził, że wymaga on poprawienia i uzupełnienia.

W związku z powyższym Wnioskodawca został wezwany do uzupełnienia wniosku zgodnie z wymogami art. 184 ust. 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku - Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219) oraz w zakresie wymaganych informacji dla średnich źródeł spalania paliw, o których mowa w art. 184 ust. 2c cyt. ustawy - Prawo ochrony środowiska. Wezwano również do uwzględnienia we wniosku zmiany w obiektach i urządzeniach instalacji oczyszczalni ścieków objętej pozwoleniem zintegrowanym wynikających z jej rozbudowy i modernizacji wraz z wykonaniem kogeneratorsa biogazowego oraz do poprawienia treści tabel zawartych we wniosku,

a także wyjaśnienia przyczyny zmiany danych w zmienianej tabeli w pkt IV.A.1.4. pozwolenia zintegrowanego odnośnie charakterystyki źródeł emisji wylotami nr E-16 i E-17 (temperatura wylotowa gazów).

W dniu 07.08.2020r. pełnomocnik Krajowej Spółki Cukrowej S.A. przedłożył uzupełnienie, w którym poinformował, że nowy zespół prądotwórczy zostanie uruchomiony na terenie Oddziału „Cukrownia Dobrzelin” w Dobrzelinie, ul. Jagiełły 92 i udzielił informacji wymaganych stosownie do art.152 ust. 2 c ustawy – Prawo ochrony środowiska dotyczących średnich źródeł spalania.

Ponadto pełnomocnik poinformował, że jedynym wariantem eksploatacji zespołu prądotwórczego jest produkcja energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu, nie przewiduje się pracy instalacji w innych wariantach. Nie występują warunki odbiegające od normalnych, bowiem zgodnie z wyjaśnieniem prowadzącego instalację silnik zespołu prądotwórczego jest uruchamiany na tzw. biegu jałowym z rozłączonym sprzęgłem generatora. Końcem procesu rozruchu jest uruchomienie generatora prądu, a początkiem zatrzymania jest odłączenie na sprzęgle generatora prądu w zespole. Zespół prądotwórczy nie posiada żadnych urządzeń ograniczających emisję.

Odnosząc się do tematu obowiązków pomiarowych wskazano, że okresowe pomiary z biogazowego zespołu prądotwórczego należy prowadzić jeden raz na trzy lata, przy czym pierwsze pomiary należy wykonać w okresie 4 miesięcy od daty uzyskania zmiany pozwolenia zintegrowanego albo od daty oddania zespołu do użytkowania w zależności od tego, która z tych dat jest późniejsza, a także że pomiary należy prowadzić na stanowisku pomiarowym znajdującym się nad dachem kontenera na kanale wylotowym za tłumikiem hałasu. Stanowisko spełnia wymagania PN-EN 15259 „Jakość powietrza. Pomiary emisji ze źródeł stacjonarnych. Wymagania dotyczące odcinków pomiarowych i miejsc pomiaru, celu i planu pomiaru oraz sprawozdania z pomiaru”.

W uzupełnieniu wniosku odniesiono się także do spełnienia przez zespół prądotwórczy wymogów art. 143 i art. 207 ustawy – Prawo ochrony środowiska informując, że zespół posiada wysoką sprawność produkcji energii elektrycznej i ciepła w skojarzeniu, a jego eksploatacja nie przenosi obciążeń z jednego obszaru środowiska na drugi. Emisja substancji ze spalania biogazu spełniać będzie obowiązujące standardy emisyjne. Nie spowoduje ona przekroczenia standardów jakości powietrza w lokalizacji instalacji w zakresie skumulowanym z emisjami z pozostałych źródeł na terenie Cukrowni. Urządzenie nie ma istotnego wpływu na poziom hałasu w sąsiadujących obszarach chronionych akustycznie (strefy mieszkaniowe), a w wyniku eksploatacji zespołu prądotwórczego nie są wytwarzane żadne odpady procesowe. Biogazowy zespół prądotwórczy jest średnim źródłem spalania paliw, dla których ogłoszono Dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25.11.2015 w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów spalania, natomiast nie ogłoszono Konkluzji BAT oraz dokumentu referencyjnego w sprawie najlepszych dostępnych technik. W okresie do 31.12.2024 r. obowiązującymi standardami emisyjnymi są standardy ogłoszone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1.03.2018 roku w sprawie standardów emisyjnych z niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania i współspalania odpadów (Dz. U. z 2018, poz. 680 z p.zm.). Przy ustalaniu dopuszczalnych poziomów emisji z zespołu prądotwórczego obydwa dokumenty zostały wzięte pod uwagę.

Wyjaśniono również, że wnioskowana w tabeli w pkt IV.A.1.4. pozwolenia zintegrowanego zmiana dotycząca charakterystyki źródeł emitujących zanieczyszczenia wylotami nr E-16 i E-17 (tj. temperatury wylotowej gazów) wynika z następującego błędu: temperatura spalin dla źródeł przy oczyszczalni ścieków (E-16) i w budynku laboratorium surowcowego (E-17) obecnie wpisana do tabeli w pozwoleniu została określona w stopniach Celsjusza, a zgodnie z opisem kolumny tej tabeli powinna być w Kelwinach, co zostało dokonane.

Starosta zawiadomił strony o zebraniu materiału dowodowego w przedmiotowej sprawie oraz możliwości zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się, co do materiałów i dowodów. Pełnomocnik Krajowej Spółki Cukrowej S.A. pismem z dnia 27.08.2020r. wniósł o sprostowanie danych zawartych w uzupełnieniu dotyczących zgodności kwalifikacji standardów emisyjnych dla spalania biogazu, sprecyzowania typu zespołu prądotwórczego oraz danych dotyczących jego parametrów technicznych oraz danych dotyczących źródeł emisji zawartych w pkt IV.A.1.1.2 pozwolenia, odnośnie zespołu prądotwórczego i kotła w budynku kotłowni laboratorium surowcowego.

Na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego organ prowadzący postępowanie ustalił, co następuje:

Wnioskowana zmiana instalacji nie jest zmianą istotną w myśl art.3 pkt 7 ustawy - Prawo ochrony środowiska. W wyniku wykonania nowego źródła, z uwzględnieniem korekty danych dotyczących innego źródła (kocioł w kotłowni laboratorium surowcowego) dokonanej w sprostowaniu wniosku, łączna moc nominalna wszystkich instalacji do spalania paliw na terenie Cukrowni zmieni się z 51,544 MW_t na 53,353 MW_t. Biogazowy zespół prądotwórczy jest średnim źródłem spalania paliw (kwalifikowanym jako silniki opalane biogazem). Wykazano, że eksploatacja zespołu prądotwórczego nie spowoduje znaczącego wzrostu oddziaływania instalacji na terenie Cukrowni, a poziom emisji zanieczyszczeń nie spowoduje przekroczeń wartości dopuszczalnych i odniesienia.

W wyniku rozbudowy i modernizacji instalacji oczyszczania ścieków zintensyfikowano i ustabilizowano wytwarzanie biogazu na poziomie ok. 350 m³/h, o wysokiej zawartości metanu. Pozwoliło to na wykorzystanie biogazu w agregacie prądotwórczym (kogeneratorze) dla celów wytwarzania energii elektrycznej i ciepła na potrzeby własne Cukrowni.

Zespół prądotwórczy produkuje energię elektryczną w układzie skojarzonym, tzn. przy wytwarzaniu energii elektrycznej wykorzystywane jest również ciepło z chłodzenia silnika spalinowego. Silnik zasilany jest biogazem produkowanym w komorze beztlenowej oczyszczalni ścieków o następujących parametrach średnich:

- średnia wartość opałowa biogazu - 26 000 kJ/Nm³
- zawartość metanu - > 70 %
- zawartość siarkowodoru < 0,006%, co w przeliczeniu wynosi 84,8 mg SO₂/m³ biogazu.

Zgodnie z wymogami art. 184 ust. 2c cyt. ustawy - Prawo ochrony środowiska wskazano następujące dane o nowym średnim źródle spalania paliw :

- 1/ *sektor, w którym działa dane źródło spalania paliw lub zakład, w którym to źródło jest eksploatowane (kod Polskiej Klasyfikacji Działalności) - PKD - 35.11.Z Wytwarzanie energii elektrycznej;*
- 2) *numer REGON prowadzącego instalację - 870363980*
- 3) *nominalną moc cieplną źródła spalania paliw wyrażoną w MW -1,81 MW*
- 4) *rodzaj źródła spalania paliw, z uwzględnieniem rodzajów źródeł spalania paliw, dla których w przepisach wydanych na podstawie art. 146 ust. 3 są zróżnicowane standardy emisyjne - zespół prądotwórczy jest nowym źródłem średnim o mocy nominalnej < 5 MW. W związku z powyższym dla tego źródła obowiązujące są standardy emisyjne zgodnie z Załącznikiem nr 5 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1.03.2018r. w sprawie standardów emisyjnych z niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania i współspalania odpadów, jak dla źródła średniego nowego o mocy < 5 MW_t;*
- 5) *rodzaj i przewidywany udział procentowy wykorzystywanych paliw, z uwzględnieniem rodzajów paliw, dla których w przepisach wydanych na podstawie art. 146 ust. 3 są zróżnicowane standardy emisyjne - wykorzystywane paliwo: biogaz w 100%. Standardy emisyjne bez różnicowania ze względu na zastosowane paliwo.*
- 6) *obowiązujące dla danego źródła spalania paliw standardy emisyjne - biogazowy zespół prądotwórczy uzyskał pozwolenie na budowę w 2019 roku. Obowiązującymi standardami dla tego kotła są standardy zawarte w Załączniku nr 5 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1.03.2018r. w sprawie standardów emisyjnych z niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania i współspalania odpadów (t.j. Dz.U. z 2019r., poz.1806), jak dla źródła średniego nowego o mocy < 50 MW_t z pozwoleniem na budowę wydanym po dniu 18.12.2017r. i oddany do użytkowania po dniu 20.12.2018r., tj:.*

Emitowana substancja	Standard emisyjny w mg/m ³ u przy 15% O ₂ w gazach odlotowych	Zgodność kwalifikacji ze spalania biogazu
NO _x	190	zgodnie z tabelą 10
SO ₂	40	zgodnie z tabelą 6

7) *data oddania źródła spalania paliw do użytkowania, a jeżeli ta data nie jest znana - dowód na to, że użytkowanie źródła spalania paliw rozpoczęto przed dniem 20 grudnia 2018r. albo po dniu 19 grudnia 2018r. - przewidywany termin oddania do użytkowania do 31.12.2020r., po uzyskaniu zmiany pozwolenia zintegrowanego,*

8) *przewidywany czas użytkowania źródła spalania paliw w ciągu roku oraz przewidywane średnie obciążenie podczas użytkowania wyrażonym w procentach - 6480 h/rok, średnie obciążenie do 100%.*

Dla źródeł średnich nie ogłoszono Konkluzji BAT oraz dokumentu referencyjnego w sprawie najlepszych dostępnych technik (BAT), natomiast opublikowano Dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2015/2193 z dnia 25.11.2015r. w sprawie ograniczenia emisji niektórych zanieczyszczeń do powietrza ze średnich obiektów spalania. Zapisy Dyrektywy staną się obowiązującym prawem od dnia 1.01.2025r.. Dyrektywa określa graniczne poziomy emisji ze średnich źródeł spalania. W przypadku wartości granicznych dla nowych silników spalających biogaz wartości są tożsame z obowiązującymi standardami emisyjnymi ogłoszonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 1.03.2018r. w sprawie standardów emisyjnych z niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania i współspalania odpadów (t.j. Dz.U. z 2019, poz.1806).

Zgodnie z art. 147a ust. 5a ustawy – Prawo Ochrony Środowiska prowadzący instalację nowo zbudowaną lub zmienioną w istotny sposób, z której emisja wymaga pozwolenia jest obowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z tej instalacji najpóźniej w ciągu 4 miesięcy od dnia zakończenia rozruchu tego źródła, co zostało uwzględnione w pkt. VI.I. decyzji.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Skierniewicach. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na wniosek strony zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Z up. STAROSTY

Barbara Miszkiewicz
GŁÓWNY SPECJALISTA

Otrzymują:

- | | | |
|--|----------------------|------------------|
| 1. Pan Marek Giżyński - pełnomocnik Krajowej Spółki Cukrowej S. A. w Toruniu | | |
| Krajowa Spółka Cukrowa S. A. w Toruniu | ul. Kraszewskiego 40 | 87-100 Toruń |
| Oddział „Cukrownia Dobrzelin” | ul. Jagiełły 92 | 99-319 Dobrzelin |
| 2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie | | |
| Zarząd Zlewni w Łowiczu | ul. Ekonomiczna 6 | 99-400 Łowicz |
| 3. Aa. | | |

Do wiadomości:

- | | | |
|--|--------------------|---------------------|
| 1. Ministerstwo Klimatu | ul. Wawelska 52/54 | 00-922 Warszawa |
| 2. Burmistrz Gminy Żychlin | ul. Barlickiego 15 | 99-320 Żychlin |
| 3. Urząd Marszałkowski w Łodzi | al. Piłsudskiego 8 | 90-051 Łódź |
| 4. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Łodzi | | |
| Delegatura w Skierniewicach | al. Rataja 11 | 96-100 Skierniewice |

Dokonano zapłaty opłaty skarbowej

w wysokości 1005,50 zł

dn. 09.01.2020

nr dowodu wpłaty 2620300045/110 0000618350

GŁÓWNY SPECJALISTA

Barbara Miszkiewicz

Decyzja stała się ostateczna
dnia 3.10.2020 R

Z up. STAROSTY

Barbara Miszkiewicz
GŁÓWNY SPECJALISTA

3.10.2020