

ŚR.Ś.6220.28.2021

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie: art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), w związku z § 3 ust. 2 pkt 2 oraz § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku, który złożyła Krajowa Spółka Cukrowa S.A., ul. Kraszewskiego 40, 87-100 Toruń, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Marka Kościńskiego,

**Burmistrz Kruszwicy
orzeka**

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa i przebudowa kotłów węglowych OR-42E na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym oraz budowa niezbędnej infrastruktury pomocniczej w Oddziale „Cukrownia Kruszwica”, planowanego do realizacji na działce ewidencyjnej nr 4/8 obręb 0002 Kruszwica Miasto przy ul. Niepodległości 38/40 w miejscowości Kruszwica w gminie Kruszwica, powiat inowrocławski, woj. kujawsko-pomorskie”.

Określić warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

I. Wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa i przebudowa kotłów węglowych OR-42E na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym oraz budowa niezbędnej infrastruktury pomocniczej w Oddziale „Cukrownia Kruszwica”, planowanego do realizacji na działce ewidencyjnej nr 4/8 obręb 0002 Kruszwica Miasto przy ul. Niepodległości 38/40 w miejscowości Kruszwica w gminie Kruszwica, powiat inowrocławski, woj. kujawsko-pomorskie”, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

II. Zgodnie z treścią art. 64 ust. 3a uouioś wskazuję:

1. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, w tym w szczególności:

1) W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, uciążliwe prace budowlane (przede wszystkim prace hałaśliwe oraz związane z wykorzystywaniem ciężkiego sprzętu/transportu) prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6.00 – 22.00.

2) Plac budowy wyposażać w odpowiednie sorbenty, maty bądź biopreparaty do neutralizacji ewentualnych wycieków.

3) Ścieki powstające w procesach uzdatniania wody, odmuliny i odsoliny z kotłów odprowadzać do zakładowej oczyszczalni ścieków.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust.1 pkt 1, 10, 14, 18 i 21, w tym w szczególności:

1. Kotły OG-50 wyposażać w palniki niskoemisyjne, z zastosowaniem jednej lub kombinacji technik ograniczających emisję tlenków azotu.

2. Zanieczyszczenia z przebudowywanych kotłów odprowadzać nowymi emitarami o minimalnej wysokości geometrycznej wynoszącej 35 m oraz maksymalnej średnicy wewnętrznej na wylocie 1,3 m.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 11.08.2021 r. (data wpływu: 12.08.2021 r.) zarejestrowanym pod nr 12786, Krajowa Spółka Cukrowa S.A., ul. Kraszewskiego 40, 87-100 Toruń, reprezentowana przez pełnomocnika Pana Marka Kościńskiego, zwróciła się do Burmistrza Kruszwicy o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa i przebudowa kotłów węglowych OR-42E na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym oraz budowa niezbędnej infrastruktury pomocniczej w Oddziale „Cukrownia Kruszwica”, planowanego do realizacji na działce ewidencyjnej nr 4/8 obręb 0002 Kruszwica Miasto przy ul. Niepodległości 38/40 w miejscowości Kruszwica w gminie Kruszwica, powiat inowrocławski, woj. kujawsko-pomorskie”.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Kruszwicy.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej przez CE2 Centrum Edukacji M. Dziewa, E. Tarnas-Szwed Sp. J., ul. Powstania Styczniowego 95E/2, 20-706 Lublin, pod kierunkiem inż. Piotra Szyszki oraz mg inż. Anny Szyszki, ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na przebudowie i rozbudowie istniejących dwóch kotłów rusztowych OR-42E opalanych miałem węgla kamiennego, na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym.

Wobec powyższego stwierdzono, że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione w § 3 ust. 2 pkt 2: „przedsięwzięcie polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w ust. 1, z wyłączeniem przypadków, w których ulegająca zmianie lub powstająca w wyniku rozbudowy, przebudowy lub montażu część realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia nie osiąga progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone; w przypadku gdy jest to druga lub kolejna rozbudowa, przebudowa lub montaż, sumowaniu

podlegają parametry tej rozbudowy, przebudowy lub montażu z poprzednimi rozbudowami, przebudowami lub montażami, o ile nie zostały one objęte decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach” w związku z § 3 ust. 1 pkt 4: „elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub ciepłej, 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 nominalnym obciążeniu tych instalacji, nie mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW”.

Burmistrz Kruszwicy pismem z dnia 07.09.2021 r. znak: ŚR.Ś.6220.28.2021, zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy.

W toku prowadzonego postępowania, na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 1 i 4 ww. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pismem znak: ŚR.Ś.6220.28.2021 z dnia 07.09.2021 r., Burmistrz Kruszwicy wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu oraz Starosty Inowrocławskiego o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu wnioskowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem z dnia 27.09.2021 r. znak: WOO.4220.1116.2021.AG, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, zawiadomił o przedłużeniu terminu załatwienia spraw do dnia 08.10.2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pismem z dnia 11.10.2021 r. (data wpływu: 12.10.2021 r.), znak: WOO.4220.1116.2021.AG.2, wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 22.10.2021 r. Wnioskodawca uzupełnił kip. Zawiadomieniem z dnia 10.11.2021 r. znak: WOO.4220.1116.2021.AG.3, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy poinformował o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy do 24.11.2021 r. Zawiadomieniem z dnia 24.11.2021 r. znak: WOO.4220.1116.2021.AG.4, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy poinformował o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy do 02.12.2021 r. Postanowieniem z dnia 03 grudnia 2021 r., znak: WOO.4220.1116.2021.AG.5, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wyraził opinię, że dla danego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał warunki realizacji przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu, opinią z dnia 23 września 2021 r. (data wpływu: 27.09.2021 r.) znak: NNZ-42-2-80-1/21, wyraził opinię, w której stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W toku prowadzonego postępowania Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu, pismem z dnia 20.09.2021 r. (data wpływu:

21.09.2021 r.) znak: BD.ZZŚ.1.435.361.2021.DG, wezwał Burmistrza Kruszwicy do uzupełnienia wniosku o wydanie opinii z dnia 07.09.2021 r. Pismem z dnia 19.10.2021 r. Burmistrz Kruszwicy uzupełnił wniosek o wydanie opinii do Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu. Opinię zawierającą stanowisko w przedmiotowej sprawie Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu wyraził pismem znak: BD.ZZŚ.1.435.361.2021.DG z dnia 05 listopada 2021 r. Organ opiniujący stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustalił warunki realizacji przedsięwzięcia.

Postanowieniem z dnia 16 września 2021 r. (data wpływu: 22.09.2021 r.) znak: OSR.6228.95.2021, Starosta Inowrocławski stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie

Przedsięwzięcie polega na przebudowie i rozbudowie istniejących dwóch kotłów rusztowych OR-42E opalanych miałem węgla kamiennego, na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym. Zamierzenie realizowane będzie w istniejącym budynku elektrociepłowni, na której położone są obiekty produkcyjne i pomocnicze zakładu oraz powierzchnie utwardzone i drogi transportowe.

Oddział Cukrownia Kruszwica wchodzi w skład Krajowej Spółki Cukrowej S.A. z siedzibą w Toruniu przy ul. Kraszewskiego 40. Instalacje są zlokalizowane w Zakładzie w Kruszwicy przy ul. Niepodległości 38/40, gdzie produkowany jest cukier biały, wapno oraz energia cieplna i elektryczna na potrzeby produkcji cukru. Cukrownia jest również producentem paszy (wysłodki buraczane i melas) oraz nawozów (wapno defekacyjne) jako produktów ubocznych. Wytwarzanie produktów głównych i ubocznych ma charakter okresowy (kampanijny) związany z przerobem surowca głównego jakim są buraki i ich sok w części przetworzony. Instalacje wykorzystywane są w kampaniach buraczanej i sokowej. Ponadto, poza okresem kampanii produkowane jest ciepło na potrzeby własne centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej.

Potrzebna w procesie przerobu buraków para technologiczna jest wytwarzana w elektrociepłowni, w której są zainstalowane kotły wysokoprężne. Jako paliwo wykorzystuje się miał węgla kamiennego. Wytworzona para jest rozprężana w turbozespole, a para odlotowa jest kierowana do I działu wyparnego. Jednocześnie produkowany jest prąd elektryczny w turbozespole ABB Stal o mocy 11 MW_e. Proces technologiczny elektrociepłowni obejmuje produkcję energii cieplnej i elektrycznej w skojarzeniu. Instalacja składa się z 2 kotłów parowych OR-42E i jednego wodnego WWCW-2000. Wszystkie kotły parowe podłączone są do jednego komina, tworząc duże źródło spalania (LCP) o łącznej mocy nominalnej (w paliwie), która wynosi 78,4 MW_t. Kocioł wodny podłączony jest do oddzielnego komina.

Planowana przebudowa nie zmienia obecnego przeznaczenia kotłów. Źródła te w dalszym ciągu produkować mają parę przegrzaną o wysokim ciśnieniu, przeznaczoną do

zasilania istniejącego turbozespołu ABB Stal o mocy 11 MW_e. Rozprężona para odlotowa z turbiny kierowana będzie jak dotychczas do układu technologicznego instalacji do produkcji cukru.

Kotły wyposażone zostaną w:

- palnik gazowy,
- wentylator powietrza palnika,
- oddzielny komin,
- stację redukcji gazu.

W wyniku przebudowy moc znamionowa (użyteczna) każdego z kotłów zostanie podniesiona z obecnych 33,7 MW_t do ok.41,1 MW_t, co przy planowanej sprawności nie niższej niż 93%, spowoduje wzrost mocy nominalnej we wprowadzanym paliwie z 39,2 MW do ok. 44,2 MW.

Istniejące kotły OR-42E eksploatowane są w budynku elektrociepłowni, a ich urządzenia odpylające z kanałami spalinowymi i kominem znajdują się obok budynku na utwardzonej powierzchni. Kanały spalinowe z urządzeniami odpylającymi zostaną zdemontowane. Niewielką część terenu po ich rozbiórce zajmą nowe kominy kotłów gazowych. Cała inwestycja jest planowana na terenie już przekształconym bez powierzchni biologicznie czynnych.

Przebudowa wiąże się ze zmianami technicznymi kotłów, w ich częściach: paleniskowej, ciśnieniowej, spalinowej, dostarczanego powietrza, aparatury kontrolnopomiarowej, instalacji elektrycznej.

Zakres planowanych zmian:

1. Węzeł paleniskowy.

a) Demontaże:

- przykotłowych zasobników węgla wraz ze zasypem węgla na ruszt,
- urządzeń do podawania paliwa węglowego,
- rusztu węglowego wraz z jego obudową i opancerzeniem,
- skrzyni powietrznej z kanałami oraz wentylatorami powietrza pierwotnego i wtórnego,
- podgrzewacza powietrza,
- betonowych lejów popiołowych pod rusztem,
- odzūżlaczy wraz z przewodami zsypowymi.

b) Zabudowa nowych urządzeń:

- niskoemisyjnego palnika gazowego od dołu komory paleniskowej w miejsce rusztu węglowego,
- wentylatora powietrza do palnika,
- przypalnikowej stacji regulacyjnej,
- instalacji doprowadzenia gazu do kotła.

2. Węzeł ciśnieniowy.

a) Demontaże:

- ściany stropu zapalającego wraz z kolektorem dolnym ściany przedniej komory paleniskowej,
- częściowy demontaż rur zasilających w obrębie zdemontowanego kolektora ściany przedniej,
- instalacji parowych zdmuchiwaczy popiołu,

- komory wlotowej podgrzewacza wody.

b) Zabudowa nowych elementów:

- ekranu zamykającego komorę paleniskową od dołu wraz z odciągami i skrzynią uszczelniającą na palnik gazowy,
- zabudowę odgięć i skrzynek pod włązy do komory paleniskowej,
- modyfikację rur opadowych w celu zasilania nowego ekranu dolnego,
- dodatkowy podgrzewacz wody w miejsce podgrzewacza powietrza,
- modyfikacja rurociągów wody zasilającej w obrębie podgrzewaczy wody,
- korekta nastaw bezpieczeństwa na walczaku,
- modyfikacja odwodnień, odpowietrzeń i spustów,
- izolacja nowych elementów części ciśnieniowej.

3. Węzeł powietrzno-spalinowy.

a) Demontaże:

- zbędnych kanałów spalinowych,
- istniejących odpylaczy z wentylatorami wyciągowymi.

b) Zabudowa nowych elementów:

- nowych przewodów powietrza pomiędzy wentylatorem powietrza, a palnikiem gazowym,
- wentylatorów powietrza z poborem powietrza do spalania z wnętrza budynku,
- budowa 2 nowych kominów bezpośrednio przy budynku z kanałami spalinowymi łączącymi je z kotłami,
- fundamenty pod kominy i wentylatory powietrza.

Realizacja przedsięwzięcia pozwoli na produkcję energii elektrycznej i ciepła z najniższym z możliwych oddziaływaniem instalacji spalania na jakość powietrza. Wyposażenie istniejących jednostek kotłowych opalanych węglem w instalacje odsiarczającoodpylające nie spowoduje tak znacznego spadku emisji jak zmiana paliwa z węgla na gaz ziemny. Koszty przebudowy kotłów z paliwa węglowego na gazowe są niższe niż wyposażenie kotłów węglowych w urządzenia redukcji.

Inwestycja w planowanym wymiarze spowoduje, że źródła instalacji spełniać będą restrykcyjne wymagania w okresie po wygaśnięciu wydłużonego odstępstwa od wartości granicznych/standardów emisyjnych. Starosta Inowrocławski decyzją z dnia 9.06.2021 r., znak: OSR.6222.2.1.2021, wydłużył okres derogacji 17 500 h o dodatkowy okres do 31.08.2023 r., w związku z deklaracją PSG S.A. budowy rurociągu gazowego o wysokim ciśnieniu, łączącego system gazowy z Cukrownią w Kruszwicy. Zgodnie z zapewnieniem dostawcy gazu łącze takie zostanie wybudowane, do kampanii przerobowej rozpoczynającej się we wrześniu 2023 r..

Jak wskazano w uzupełnieniu Kip, nie rozważano budowy nowych kotłów, ponieważ istniejące były zmodernizowane w 2010 r., są cyklicznie remontowane, a poniesione koszty na modernizację i remonty podniosły ich wartość. Planowane rozwiązanie jakością ma odpowiadać kotłom nowym.

b) powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia

lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem

Na etapie opiniowania zamierzenia, przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz interakcje pośrednie wynikające z tych powiązań. Analiza oddziaływania na środowisko objęła więc efekty skumulowane, związane z potencjalną degradacją kilku elementów środowiska. Biorąc pod uwagę powyższe, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy przeanalizował ryzyko wystąpienia efektu skumulowanego oddziaływania dla niniejszego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę charakter inwestycji oraz rodzaj stosowanego paliwa, można stwierdzić, iż kumulacja tych oddziaływań nie będzie znacząca.

Cukrownia w Kruszwicy położona jest na terenie przy ul. Niepodległości 38/40, na terenie o łącznej powierzchni 16,3384 ha, głównie w granicach działek nr 1, 2, i 4/8 oraz mniejszych nr 12, 48, 51, 4/7, 4/1, 4/10, 4/3, 4/4, 53, 3, 11/4, 45, 46, 50,5, 34, 39, 40, 41, 42, 44/2, 44/2, 47, 49, 52, 6/4, 139, 48 obręb 2 Kruszwica.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na działce nr 4/8 obręb 2 Kruszwica w istniejącym budynku elektrociepłowni, na której położone są obiekty produkcyjne i pomocnicze zakładu oraz powierzchnie utwardzone i drogi transportowe.

W bezpośrednim sąsiedztwie zakładu znajdują się:

- od strony południowozachodniej tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i usługowej, dalej tereny leśne i pola użytkowane rolniczo, a od strony północnozachodniej tereny przemysłowe,
- od strony północnej pola uprawne, dalej tereny zielone i rekreacyjne,
- od strony wschodniej jezioro Gopło oraz tereny zielone otaczające jezioro,
- od strony południowej tereny zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i usługowej.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym Kip oraz jej uzupełnieniach ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie powinna skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko i bioróżnorodność.

d) emisji i występowania innych uciążliwości

Prace budowlane, w szczególności ciężkiego sprzętu, budowlano-montażowe oraz transport materiałów budowlanych i elementów infrastruktury, spowodują okresowe uciążliwości takie jak: podwyższony poziom hałasu oraz emisję zanieczyszczeń do powietrza. Wszelkie uciążliwości związane z etapem realizacji mają charakter okresowy i ustąpią z chwilą zakończenia budowy.

Planowana przebudowa źródeł, której celem jest zasilanie ich gazem ziemnym znacząco obniży emisję substancji ze spalania paliw, tym samym zmniejszy oddziaływanie zakładu na jakość powietrza. Rozbudowa i przebudowa umożliwi dalszą eksploatację

istniejących kotłów z podwyższoną sprawnością, która zostanie osiągnięta dzięki likwidacji dolnej części kotła węglowego i w ich miejsce zabudową ekranów wymiany ciepła, co wzmacnia wydajność pierwszego ciągu kotła. Zabudowa spowoduje nieznaczny wzrost wydajności cieplnej kotłów (ok. 13%), przy znaczącym obniżeniu emisji substancji do powietrza oraz sprawności spalania.

Wszystkie emisje z instalacji Cukrowni Kruszwica objęte są pozwoleniem zintegrowanym wydanym dnia 29.06.2006 r. przez Starostę Inowrocławskiego, znak: OSR.7613-4/05-06 ze zmianami (ostatnia z dnia 9.06.2021 r., znak: OSR.6222.2.1.2021).

Na etapie eksploatacji przebudowanych kotłów OG-50, opalanych gazem ziemnym z infrastrukturą pomocniczą zastosowane zostaną następujące rozwiązania techniczne w zakresie ochrony powietrza:

- kotły OG-50 wyposażone zostaną w palniki niskoemisyjne, z zastosowaniem jednej lub kombinacji technik ograniczających emisję tlenków azotu,
- każdy z kotłów OG-50 wyposażony zostanie w komin o wysokości nie niższej niż 35 m i średnicy ok. 1,3 m,
- kotły OG-50 opalane będą gazem ziemnym z grupy E (GZ-50).

Instalacja podlega pod standardy emisyjne zawarte w załączniku nr 2 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24.09.2020 r. w sprawie standardów emisyjnych z niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz.1860).

Przeprowadzone w dokumentacji obliczenia wykazały, że po realizacji planowanego rozbudowy i przebudowy kotłów węglowych OR-42E na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym z infrastrukturą, podczas eksploatacji instalacji, stężenia zanieczyszczeń nie przekroczą standardów jakości powietrza poza terenem zakładu.

Wszystkie instalacje w Cukrowni Kruszwica objęte są pozwoleniem o dopuszczalnym hałasie w ramach pozwolenia zintegrowanego.

W kampanii buraczanej (dawniej cukrowniczej) występuje najwyższe oddziaływanie akustyczne. Pracują wszystkie instalacje i urządzenia pomocnicze z pełną wydajnością w okresie całej doby. W kampanii sokowej pracuje tylko część instalacji do produkcji cukru (od klarownicy do warników i wirówek cukrzycy), elektrociepłownia i oczyszczalnia ścieków. Nie pracuje instalacja do produkcji wapna i część urządzeń zewnętrznych instalacji do produkcji cukru. Oddziaływanie akustyczne w kampanii sokowej jest niższe niż w kampanii buraczanej.

W związku z przebudową i rozbudową kotłów węglowych OR-42E na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym oraz budową niezbędnej infrastruktury pomocniczej nie powstaną żadne nowe źródła hałasu. W związku z planowanym przedsięwzięciem zlikwidowane lub wyłączone z eksploatacji zostaną następujące elementy zbędnego osprzętu kotłów, które stanowią zewnętrzne źródła wszechkierunkowe elektrociepłowni:

- dwa wentylatory wyciągu spalin (B12 zespół wentylatorów kotłowni),
- dwa systemy odpylania z odprowadzeniem pyłów,
- kanały spalinowe łączące kotły z kominem,
- zlikwidowany zostanie załadunek węgla suwnicą.

Wewnątrz budynku elektrociepłowni zlikwidowane zostaną 4 wentylatory powietrza pierwotnego, 4 wentylatory powietrza wtórnego oraz 2 systemy odzūżlania kotłów. W ich

miejsce zainstalowane zostaną 2 wentylatory powietrza do palnika gazowego. Budynek, w którym planowana jest inwestycja charakteryzuje się izolacyjnością ścian nie mniejszą niż 31 dBA.

W związku z rozbudową i przebudową kotłów węglowych OR-42E na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym wybudowane zostaną 2 nowe kominy odprowadzające spaliny z kotłów gazowych. Obiekty te nie będą istotnymi źródłami hałasu. Po uruchomieniu instalacji po przebudowie poziomy hałas w sąsiadujących obszarach chronionych akustycznie nie ulegną pogorszeniu, na co wpłynie likwidacja ww. osprzętu kotłów.

Jak wynika z Kip, eksploatacja instalacji spalania paliw po rozbudowie spowoduje obniżenie ruchu kolejowego i pojazdów ciężarowych w stosunku do dotychczasowego. Zaprzestany zostanie ruch kolejowy związany z dowozem węgla i wywozem odpadów pozostałości ze spalania.

Mając powyższe na uwadze, nie przewiduje się pogorszenia klimatu akustycznego na najbliższych terenach chronionych, w związku z eksploatacją zamierzenia.

e) ocenianego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu

Jak wynika z Kip, Cukrownia w Kruszwicy nie kwalifikuje się do zakładów o zwiększonym albo dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 29.01.2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz.138).

Planowana rozbudowa i przebudowa kotłów węglowych OR-42E na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym oraz budowa niezbędnej infrastruktury pomocniczej nie zmieni kwalifikacji zakładu w zakresie zwiększonego lub dużego ryzyka poważnej awarii przemysłowej.

Analizując wpływ zamierzenia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu należy wskazać, iż inwestycja z uwagi na swój charakter nie wpłynie na zmiany klimatu. W związku z realizacją przedsięwzięcia emitowane będą niewielkie ilości gazów cieplarnianych związane z eksploatacją sprzętu budowlanego pracującego przy realizacji inwestycji oraz pracach towarzyszących. Po przebudowie kotły zasilane będą gazem ziemnym, charakteryzującym się najniższymi wskaźnikami emisji spośród wszystkich paliw. Biorąc zatem pod uwagę cel zamierzenia tj. zmiana paliwa stałego na gazowe, inwestycja spowoduje zmniejszenie emisji zanieczyszczeń przyczyniających się m.in. do zmian klimat. Należy także zaznaczyć, iż zamierzenie zostanie zlokalizowana poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi powodzią i podtopieniami. Zatem nie wystąpią ekstremalne sytuacje klimatyczne w obrębie analizowanego zadania.

f) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody

Planowane zadanie zostanie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Inwestycja realizowana będzie w terenie przekształconym i zagospodarowanym przez człowieka, w oparciu o istniejącą infrastrukturę.

W odległości ok. 600 m zlokalizowane są park krajobrazowy Nadgoplański Park Tysiąclecia oraz obszary Natura 2000: Ostoja Nadgoplańska PLB040004 oraz Jezioro Gopło PLH040007, które nie ulegną naruszeniu w związku z przedsięwzięciem.

Realizacja i funkcjonowanie zamierzenia nie powoduje również zagrożeń określonych w planach zadań ochronnych ww. obszarów Natura 2000 tj.:

- zarządzenia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 1 lutego 2016 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Ostoja Nadgoplańska PLB040004 (Dz. Urz. Woj. Kuj-Pom., poz. 705),

- zarządzenia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 18 marca 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Jezioro Gopło PLH040007 (Dz. Urz. Woj. Kuj-Pom., poz. 1086, ze zm.).

Zamierzenie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych. Jednocześnie na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji nie stwierdza się negatywnego wpływu w zakresie zachowania różnorodności biologicznej.

W związku z powyższym nie stwierdza się znacząco negatywnego oddziaływania na obszary chronione, w tym obszary Natura 2000, a ocena oddziaływania na środowisko w zakresie ochrony przyrody i obszarów Natura 2000 nie jest wymagana.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych, bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającymi z art. 52 ww. ustawy o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonanie czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

g) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstanie

Podczas wykonywania robót inwestycyjnych powstaną głównie odpady budowlane, które przewiduje się w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywać podmiotom posiadającym odpowiednie pozwolenia na ich odzysk lub unieszkodliwienie. Wytwarzane na etapie eksploatacji odpady, do czasu uzyskania potrzebnej masy transportowej będą segregowane i przechowywane w pojemnikach, w wyznaczonych miejscach, następnie zostaną przekazane podmiotom zewnętrznym posiadającym odpowiednie zezwolenia.

Po zrealizowaniu planowanej inwestycji w przebudowanych kotłach OG-50 nie będzie wytwarzany odpad 10 01 08 - Mieszanka popiołowo żużlowa z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych. Na etapie eksploatacji kotłów gazowych nie będą wytwarzane żadne odpady z procesów spalania (procesowe). Przewiduje się powstawanie jedynie odpadów z serwisu kotłów i instalacji pomocniczych.

Wykonawca robót, jak i prowadzący instalacje są zobowiązani do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r., poz. 779 ze zm.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi.

h) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji

Skala i lokalizacja przedsięwzięcia nie spowoduje ujemnego oddziaływania na otoczenie oraz zdrowie i życie ludzi.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:

a) obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek.

b) obszary wybrzeży i środowiska morskie,

c) obszary górskie i leśne,

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.

Na obszarze projektowanego zadania nie występują obszary: wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, obszary górskie lub leśne; obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych; obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, jak również obszary ochrony uzdrowiskowej.

Etap realizacji zamierzenia związany jest z koniecznością wykonania prac budowlano – montażowych. W celu ograniczenia negatywnego oddziaływania zamierzenia na środowisko gruntowo-wodne w trakcie realizacji inwestycji, wszelkie prace realizacyjne będą prowadzone w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, dopuszczony do eksploatacji i posiadający aktualne przeglądy techniczne. Place postoju maszyn i urządzeń wyodrębnione zostaną w miejscach z utwardzoną powierzchnią. Zaplecze budowy wyposażone zostanie w odpowiednie środki – sorbenty, maty lub biopreparaty neutralizacyjne.

W Cukrowni Kruszwica należącej do Krajowej Spółki Cukrowej S.A. woda zużywana jest do celów technologicznych, przeciwpożarowych oraz socjalno-bytowych. Zasilanie

w wodę odbywa się z dwóch źródeł: z ujęcia wód podziemnych oraz z ujęcia wód powierzchniowych. Eksploatacja kotłów gazowych OG-50 po planowanej przebudowie i rozbudowie nie wpłynie na wielkości poboru wody powierzchniowej z jeziora Gopło. Woda powierzchniowa nie jest wykorzystywana do zasilania układu wodno-parowego kotłów. Omawiana inwestycja nie spowoduje znaczącego wzrostu zużycia wody podziemnej. Przed uruchomieniem, kotły i układ zasilający napelniane będą jak dotychczas wodą podziemną po procesie uzdatniania. W okresie kampanii do stacji termicznego przygotowania wody doprowadzany będzie kondensat powracający z I działu wyparki w całości i z II działu jako uzupełnienie brakującej części o temperaturze 95°C w ilości całkowitej ok. 116% wyprodukowanej pary. Ok. 6% stanowią technologiczne ubytki wody kotłowej wynikające z odparowania, odmulania i odsalania kotłów, pozostałe 10% to schładzanie pary przeciwprężnej i w szczególnych przypadkach pary zredukowanej z 4,0/0,3 MPa. W okresie przestoju zakładu brakująca ilość wody uzupełniana będzie przez stację chemicznego (jonowego) uzdatniania, w której przygotowywana jest woda podziemna.

Ścieki przemysłowe wytwarzane w procesach uzdatniania wody, odmuliny i odsoliny z kotłów planuje się odprowadzać jak obecnie do zakładowej oczyszczalni ścieków, a następnie do rzeki Noteć. Działalność ta regulowana jest pozwoleniem zintegrowanym wydanym przez Starostę Inowrocławskiego w dniu 29.06.2006 r., znak: OSR.7613-4/05-06 z późniejszymi zmianami. W wyniku eksploatacji kotłów OG-50 po przebudowie i rozbudowie w dalszym ciągu wytwarzane będą ścieki z odmulania i odsalania kotłów oraz stacji uzdatniania wody jak obecnie. Ilość ścieków nie zwiększy się w porównaniu do stanu istniejącego.

Przebudowa i rozbudowa kotłów węglowych OR-42E na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym realizowana będzie w istniejącym budynku elektrociepłowni, a nowe kominy zostaną wybudowane przy budynku elektrociepłowni na utwardzonej obecnie powierzchni. Inwestycja nie zwiększy powierzchni terenów utwardzonych. Jej realizacja nie spowoduje zmian w jakości i ilości wód deszczowych i roztopowych odprowadzanych z terenu Cukrowni.

Planowane zamierzenie zlokalizowane jest w obrębie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) nr 144 - „Dolina kopalna Wielkopolska”.

Teren zakładu zlokalizowany jest w obszarze dorzecza Odry, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967).

Zamierzenie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW600043, zaliczonym do regionu wodnego Warty. Zgodnie z ww. rozporządzeniem, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako słaby. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Przedsięwzięcie usytuowane jest w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim kodem:

- PLRW60001718817989 - Dopływ spod Żernik, zaliczonym do regionu wodnego Warty. Zgodnie z ww. rozporządzeniem, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych nie jest

zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ekologicznego i co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych;

- PLRW60002018817999 - Noteć od Dopływu spod Sadlna do wypływu z Jez. Gopło, zaliczonym do regionu wodnego Warty. Zgodnie z ww. rozporządzeniem, ta JCWP posiada status silnie zmienionej części wód, której potencjał oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego potencjału ekologicznego i co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Mając na uwadze przyjęte rozwiązania stwierdzono, że zadanie nie przyczyni się do zanieczyszczenia wód podziemnych i powierzchniowych, a więc nie ograniczy możliwości osiągnięcia celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę kryteriów planowanego przedsięwzięcia w zakresie, o którym mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniem, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu oraz Starosty Inowrocławskiego, Burmistrz Kruszwicy jako organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez Wnioskodawcę wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. Jednocześnie uwzględniając fakt, że w toku prowadzonego postępowania odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, tutejszy organ, zgodnie z art. 84 ww. ustawy stwierdził w niniejszej decyzji brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Burmistrz Kruszwicy spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od dnia doręczenia wskazanej informacji. W zakreślonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie daje podstaw do rozpoczęcia robót i realizacji inwestycji, wobec czego nie narusza praw skarżących (por. postanowienie NSA

z dnia 6.07.2010 r., II OZ 658/10, postanowienie NSA z dnia 14.05.2009 r., II OSK 715/09, postanowienie NSA z dnia 1.02.2010 r., II OZ 35/10).

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a 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 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że aktualne są warunki realizacji planowanego przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.
4. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
5. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może 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.



Burmistrz
Dariusz Witeczak
Dariusz Witeczak

Otrzymują:

1. Krajowa Spółka Cukrowa S.A., ul. Kraszewskiego 40, 87-100 Toruń
2. Pan Marek Kościński, - pełnomocnik
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu, Plac Klasztorny 1b, 88-100 Inowrocław
5. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu, ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław
6. Starosta Inowrocławski, ul. Mątewska 17, 88-100 Inowrocław
7. Strony postępowania wg rozdzielnika znajdującego się w aktach sprawy
8. a/a

Do wiadomości:

1. Starosta Inowrocławski, ul. Mątewska 17, 88-100 Inowrocław

Charakterystyka przedsięwzięcia

Cukrownia w Kruszwicy położona jest na terenie przy ul. Niepodległości 38/40, na terenie o łącznej powierzchni 16,3384 ha w głównie granicach działek nr 1, 2, i 4/8 oraz mniejszych nr 12, 48, 51, 4/7, 4/1, 4/10, 4/3, 4/4, 53, 3, 11/4, 45, 46, 50,5, 34, 39, 40, 41, 42, 44/2, 44/2, 47, 49, 52, 6/4, 139, 48 obręb 2 Kruszwica.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na działce nr 4/8 obręb 2 Kruszwica w istniejącym budynku elektrociepłowni, na której położone są obiekty produkcyjne i pomocnicze zakładu oraz powierzchnie utwardzone i drogi transportowe.

Przedsięwzięcie polega na przebudowie i rozbudowie istniejących dwóch kotłów rusztowych OR-42E opalanych miałem węgla kamiennego, na kotły OG-50 opalane gazem ziemnym. Zamierzenie realizowane będzie w istniejącym budynku elektrociepłowni, na której położone są obiekty produkcyjne i pomocnicze zakładu oraz powierzchnie utwardzone i drogi transportowe.

Oddział Cukrownia Kruszwica wchodzi w skład Krajowej Spółki Cukrowej S.A. z siedzibą w Toruniu przy ul. Kraszewskiego 40. Instalacje są zlokalizowane w Zakładzie w Kruszwicy przy ul. Niepodległości 38/40, gdzie produkowany jest cukier biały, wapno oraz energia cieplna i elektryczna na potrzeby produkcji cukru. Cukrownia jest również producentem paszy (wysłodki buraczane i melas) oraz nawozów (wapno defekacyjne) jako produktów ubocznych. Wytwarzanie produktów głównych i ubocznych ma charakter okresowy (kampanijny) związany z przerobem surowca głównego jakim są buraki i ich sok w części przetworzony. Instalacje wykorzystywane są w kampaniach buraczanej i sokowej. Ponadto, poza okresem kampanii produkowane jest ciepło na potrzeby własne centralnego ogrzewania i ciepłej wody użytkowej.

Potrzebna w procesie przerobu buraków para technologiczna jest wytwarzana w elektrociepłowni, w której są zainstalowane kotły wysokoprężne. Jako paliwo wykorzystuje się miał węgla kamiennego. Wytworzona para jest rozprężana w turbozespołe, a para odlotowa jest kierowana do I działu wyparnego. Jednocześnie produkowany jest prąd elektryczny w turbozespołe ABB Stal o mocy 11 MW_e. Proces technologiczny elektrociepłowni obejmuje produkcję energii cieplnej i elektrycznej w skojarzeniu. Instalacja składa się z 2 kotłów parowych OR-42E i jednego wodnego WWCW-2000. Wszystkie kotły parowe podłączone są do jednego komina, tworząc duże źródło spalania (LCP) o łącznej mocy nominalnej (w paliwie), która wynosi 78,4 MW_t. Kocioł wodny podłączony jest do oddzielnego komina.

Planowana przebudowa nie zmieni obecnego przeznaczenia kotłów. Źródła te w dalszym ciągu produkować mają parę przegrzaną o wysokim ciśnieniu, przeznaczoną do zasilania istniejącego turbozespołu ABB Stal o mocy 11 MW_e. Rozprężona para odlotowa z turbiny kierowana będzie jak dotychczas do układu technologicznego instalacji do produkcji cukru.

Burmistrz
Dariusz Witczak
Dariusz Witczak