



OS.6220.7.2020

Leszno, dnia 29 grudnia 2020 roku

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Działając zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 72 ust. 1 pkt. 1, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 82 ust. 1 pkt. 1 lit. b, art. 84 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. Dz. U. z 2020 r. poz. 283, ze zm.), § 3 ust. 2 pkt. 2 w związku § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t. j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2020 r. poz. 256, ze zm.), oraz zgodnie z wnioskiem Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. przy ul. Spółdzielczej 12 w Lesznie,

w sprawie: wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Zainstalowaniu kotła opalanego zrębkami drewna wraz z obiektami towarzyszącymi w kotłowni Zatorze w Lesznie, celem uzyskania statusu efektywnego systemu ciepłowniczego”

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Zainstalowanie kotła opalanego zrębkami drewna wraz z obiektami towarzyszącymi w kotłowni Zatorze w Lesznie, celem uzyskania statusu efektywnego systemu ciepłowniczego”, usytuowanego przy ul. Spółdzielczej 12 w Lesznie na działkach o nr ew. 329/9, 329/12, 330/4, 331/1, 332/6, 332/11, 489/54, 489/57, 489/60, 489/101 (ark. mapy nr 117, obręb 0001 Gronowo, miasto Leszno).

II. Określam dodatkowe warunki i wymagania realizacji przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 1 pkt. 1 lit. b ww. ustawy, a mianowicie:

1. Ruch pojazdów ciężkich ograniczyć do pory dnia, to jest godzin 06.00-22.00.
2. Na terenie zakładu zainstalować maksymalnie:
 - 1 przenośnik biomasy o poziomie mocy akustycznej do 90 dB,
 - 1 odpylacz kotła z wentylatorem wyciągowym spalin o poziomie mocy akustycznej do 102 dB,
 - 1 chłodnię o poziomie mocy akustycznej do 94 dB.
3. Zaprojektować i wykonać kocioł w technologii wysokosprawnej Kogeneracji umożliwiający produkcję energii cieplnej na poziomie ok. 10 MW_t oraz energii

elektrycznej na poziomie ok. 2,57 MW_e, przy sprawności 85% (normalna moc cieplna ok. 14,8 MW).

4. W planowanym kotle spalać wyłącznie biomasę w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych instalacji.
5. Spaliny z planowanego kotła po oczyszczeniu odprowadzać do powietrza emitorem niezadaszonym E-3 o wysokości min. 30 m n.p.t. i średnicy 1 (+/- 10%) m.
6. Kocioł wyposażać w: system niekatalitycznej redukcji NO_x przy użyciu wtrysku mocznika do gazów spalinowych, urządzenie odpylające – elektrofiltr oraz system dozowania suchych reagentów (wapna) w celu zobojętnienia kwaśnych spalin.
7. Na projektowanym emitorze przygotować stanowisko pomiarowe i zainstalować króćce pomiarowe zgodnie z Polską Normą: PN-Z-04030-7.
8. Zaprojektować szczelny silosy/zbiorniki na reagenty.
9. Zaprojektować szczelny system transportu odpadów paleniskowych do zbiornika odpadów.
10. Wody z odsalania i odmulania kotła wykorzystywać w obiegu zamkniętym.
11. Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych i piaskowniku odprowadzać do kanalizacji miejskiej.

U Z A S A D N I E N I E

Dnia 22 czerwca 2020 r. do Prezydenta Miasta Leszna wpłynął wniosek Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. (sygnatura: DI 2979/233/041/2020) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, reprezentowanego przez pełnomocnika Pana Zygmunta Maniacyka, dla zamierzonej inwestycji pn. „Zainstalowanie kotła opalanego zrębkami drewna wraz z obiektami towarzyszącymi w kotłowni Zatorze w Lesznie, celem uzyskania statusu efektywnego systemu ciepłowniczego”, usytuowanego przy ul. Spółdzielczej 12 w Lesznie. Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia z załącznikami. Z uwagi na braki formalne przedmiotowego podania w dniu 24 czerwca 2020 r. wezwano wnioskodawcę do uzupełnienia, w dniu 29 czerwca 2020 r. pełnomocnik przedłożył wymagane uzupełnienie, pismem z dnia 23 lipca 2020 roku Prezydent Miasta Leszna zawiadomił o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie.

Planowane zamierzenie inwestycyjne obejmuje budowę kotła na czystą biomasę, budynków magazynów biomasy oraz budynku turbozespołu na terenie przedsiębiorstwa o łącznej powierzchni ok. 9,4085 ha. Zrębki drewna spalane będą w bloku energetycznym o mocy wyjściowej (wydajności cieplnej) 12,57 MW i stanowiącym wbudowany element instalacji, w której skład wchodzi m.in.: kocioł parowy z rusztem schodkowym chłodzonym wodą turbozespół, układ transportu paliwa do zbiornika trzykotłowego oraz przyłącze energii elektrycznej do istniejącej trafostacji. Energia wytwarzana będzie w kotle parowym o wysokiej wydajności, w technologii wysokosprawnej kogeneracji, z produkcją energii cieplnej na poziomie ok. 10 MWt oraz energii elektrycznej na poziomie 2,57 MW_e przy sprawności 85%. Nominalna moc rozumiana jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy nominalnym obciążeniu wyniesie ok. 14,8 MW. Ponadto kocioł będzie wyposażony w niezbędne urządzenia m.in.: do ciągłego pomiaru temperatury w komorze spalania oraz zawartości tlenu w gazach spalinowych, ciśnienia gazów spalinowych, urządzenia odpylające oraz w celu wyprowadzania energii elektrycznej zostanie

wybudowana stacja transformatorowa i przyłącze do wewnętrznej sieci energetycznej o napięciu 15 kV.

Roczne zapotrzebowanie na paliwo biomasowe, przy zakładanym czasie pracy 8000 h/rok, wyniesie łącznie 435 901 GJ/rok, co daje (przy sprawności wytwarzania 85%) 42,6 tys. ton o średniej wartości opałowej 10 GJ/t. Dostawa biomasy odbywać się będzie z wykorzystaniem istniejącej bocznicy kolejowej lub sporadycznie wykorzystywany będzie do tego celu transport kołowy.

Szczegółowe dane opisujące przedsięwzięcie zostały zawarte w załączniku do niniejszej decyzji pn.: „Charakterystyka przedsięwzięcia”.

Obecnie na terenie przedsiębiorstwa funkcjonuje kotłownia węglowa o wydajności cieplnej 76,4040 MW w skład której wchodzi trzy kotły K1, K2, K3 o łącznej nominalnej mocy cieplnej 89,457 MW oraz gazowy zespół ko generacyjny o mocy elektrycznej 7,466 MW i wydajności cieplnej 6,555 MW (nominalna moc cieplna 15,987 MW). Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. posiada pozwolenie zintegrowane wydane przez Prezydenta Miasta Leszna dnia 30 czerwca 2006 roku (znak: GK-O-7642/3/05) dla instalacji energetycznego spalania paliw – Ciepłowni „Zatorze” zlokalizowanej przy ul. Spółdzielczej 12 w Lesznie, którego treść ujednolicono decyzją Prezydenta Miasta Leszna z dnia 5 lipca 2017 roku (znak: OS.6223.3.2017).

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna z usługami rzemieślniczymi zlokalizowana jest w odległości ok. 47 m od granicy przedsiębiorstwa oraz około 300 m od planowanego przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie MPEC Sp. z o.o. na działkach o nr ewid.: 329/9, 329/12, 330/4, 331/1, 332/6, 332/11, 489/54, 489/57, 489/60, 489/101 (ark. mapy nr 117, obręb 0001 Gronowo, miasto Leszno) przy ul. Spółdzielczej 12 w Lesznie. Dla omawianego terenu, kotłowni Zatorze w Lesznie, obowiązują zapisy miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego w rejonie ulic: Spółdzielczej, Wilkowickiej i terenów kolejowych w Lesznie, zatwierdzonego uchwałą Nr XXII/248/2000 Rady Miejskiej Leszna z dnia 29 czerwca 2000 roku, opublikowaną w Dzienniku Urzędowym Województwa Wielkopolskiego Nr 59, poz. 789 z dnia 25 sierpnia 2000 roku. Zgodnie z ww. planem obszar przedsięwzięcia oznaczony jest symbolem 1EC- tereny energetyki cieplnej, t.j. m.in. tereny przeznaczone pod ewentualną rozbudowę lub modernizację istniejącej kotłowni oraz wszelkie inne niezbędne obiekty budowlane lub urządzenia infrastruktury technicznej, związane z wytwarzaniem energii cieplnej.

Powyższe zadanie inwestycyjne zalicza się do przedsięwzięć określonych w § 3 ust. 2 pkt. 2 w związku § 3 ust. 3 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t. j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

W związku z art. 63 ust. 1, art. 64 ust. 2a, art. 75 ust. 1 pkt. 4 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. Dz. U. z 2020 r. poz. 283, ze zm.) oraz art. 31 i art. 11a ust. 3, art. 24m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r. o samorządzie gminnym (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 713), dnia 29 lipca 2020 roku Prezydent Miasta Leszna wydał oświadczenie, że Wnioskodawca jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego t.j. miasta Leszna.

Ze względu na to, że planowana inwestycja zalicza się do przedsięwzięć, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt. 2 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. Dz. U. z 2020 r. poz. 283, ze zm.), zgodnie z obowiązującą procedurą, pismami o sygnaturze OS.6220.7.2020 z dnia 4 września 2020 roku, wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lesznie oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej we Wrocławiu, o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem z dnia 16.09.2020 r. o sygnaturze ON-NS-72/5/43-295/20 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lesznie wyraził opinię, że przeprowadzenie oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko jest wymagane i określił zakres raportu o jego oddziaływaniu na środowisko, podając jako przyczynę, w uzasadnieniu opinii: skumulowane oddziaływanie planowanej i istniejącej instalacji na środowisko oraz jej wpływ na środowisko i najbliższe otoczenie (w tym zdrowie i warunki życia ludzi) oraz, że szczegółowe informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko będą podstawą do wydania stosownej opinii na etapie uzgadniania środowiskowych uwarunkowań dla w/w przedsięwzięcia.

Dnia 22.09.2020 r. pismem o sygnaturze WR.RZŚ.055.218.2020.AK Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu zawiadomił Prezydenta Miasta Leszna o przekazaniu ww. wystąpienia zgodnie z kompetencją do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie. Zgodnie z art. 64 ww. ustawy Dyrektor Zarządu Zlewni w Lesznie wyraził opinię, o sygnaturze WR.ZZŚ.2.435.282.202.RG z dnia 25 września 2020 roku, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 23.09.2020 r. o znaku WOO-IV.4220.1308.2020.DG.2 zawiadomił Prezydenta Miasta Leszna, że z uwagi na konieczność uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia przez inwestora sprawa zostanie załatwiona w terminie 14 dni od dnia otrzymania przedmiotowych wyjaśnień. Ponownie w dniu 10.11.2020 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu zawiadomił pismem z dnia 6.11.2020 r. o sygnaturze WOO-IV.4220.1308.2020.DG.2, że z uwagi na konieczność ponownego uzupełnienia k.i.p. sprawa zostanie załatwiona w terminie 14 dni od dnia otrzymania przedmiotowych wyjaśnień.

Dnia 02.12.2020 r. pismem o sygnaturze WOO-IV.4220.1308.2020.DG5. ww. organ ochrony środowiska w postanowieniu wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn. „Zainstalowanie kotła opalanego zrębkami drewna wraz z obiektami towarzyszącymi w kotłowni Zatorze w Lesznie, celem uzyskania statusu efektywnego systemu ciepłowniczego”, usytuowanego przy ul. Spółdzielczej 12 w Lesznie na działkach o nr ew. 329/9, 329/12, 330/4, 331/1, 332/6, 332/11, 489/54, 489/57, 489/60, 489/101 (ark. mapy nr 117, obręb 0001 Gronowo, miasto Leszno), nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań. Określone w powyższej opinii warunki i wymagania w całości przyjęto w sentencji niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Analizując przedstawione materiały w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wzięto pod uwagę kryteria określone w art. 63 ust. 1 ww. ustawy, tj.:

1. Rodzaj i skala planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie w sposób znaczący na pogorszenie stanu jakości powietrza oraz klimatu na etapie jego realizacji oraz jego późniejszej eksploatacji. Natomiast jego realizacja może wpłynąć na poprawę jakości powietrza w rejonie zainwestowania głównie ze względu na to, że praca kotła na biomasę (zrębki drewna) zastąpi w części pracę istniejących kotłów na paliwo stałe. Źródłami emisji gazów i pyłów do powietrza po zrealizowaniu inwestycji będą: ruch pojazdów, który z uwagi na niewielkie natężenie będzie miał charakter pomijalny (emisja nieorganizowana) oraz istniejące kotły węglowe (K1, K2, K3) o nominalnej mocy cieplnej 89,457 MW i podłączone do emitora E-1; istniejący zespół kogeneracyjny o mocy elektrycznej 7,466 MW i wydajności cieplnej 6,555 MW (emitor E-2) oraz projektowany kocioł na czystą biomasę (emitor E-3). Ponadto biomasa magazynowana będzie w dwóch zamkniętych, zadaszonych magazynach co pozwoli zapobiec pyleniu wtórnemu z przyzmy. Nie przewiduje się również możliwości zagniwania magazynowej biomasy z uwagi na planowaną jej dużą rotację. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania i współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860), dla przedmiotowego przedsięwzięcia przyjęto warunek aby w projektowanym kotle spalać wyłącznie biomasę w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych. Dodatkowo, w celu możliwości spełnienia przez wnioskodawcę wymagań określonych w art. 147 ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219, ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2014 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji oraz pomiarów ilości pobieranej wody (Dz. U. z 2012 r. poz. 2286) w niniejszej decyzji określono uwarunkowania polegające na zobowiązaniu wnioskodawcy do przygotowania na planowanym emitorze, stanowiska pomiarowego zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7. Biorąc pod uwagę obliczenia rozprzestrzeniania substancji w powietrzu z uwzględnieniem różnej konfiguracji pracy kotłów opalanych węglem oraz kotła biomasowego, stanowiących informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, należy stwierdzić, że źródła nie będą powodować przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. nr 16, poz. 87), a także będą dotrzymywane standardy jakości powietrza (poza pyłem PM_{2,5}) - określone w rozporządzeniu ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2013 r. poz. 1031, ze zm.), poza terenem, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny. Ponadto w celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na stan jakości powietrza określono w niniejszej decyzji, aby wnioskodawca planowany do budowy kocioł wyposażył w: system niekatalitycznej redukcji NO_x przy użyciu wtrysku mocznika do gazów spalinowych; urządzenia odpylające – elektrofiltr oraz system dozowania suchych reagentów (wapna) w celu zobojętnienia kwaśnych spalin, a także aby zaprojektował szczelne silosy/zbiorniki na reagenty oraz szczelny system transportu odpadów paleniskowych do zbiornika odpadów. Mając powyższe na uwadze, w tym, przyjęte warunki i wymagania dla realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia, nie przewiduje się pogorszenia stanu jakości powietrza w związku z jego realizacją i późniejszą eksploatacją.
2. Planowane przedsięwzięcie nie pogorszy klimatu akustycznego i nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu w porze dnia i nocy w stosunku do terenów chronionych akustycznie - zarówno na etapie realizacji jak i późniejszej eksploatacji przedsięwzięcia. Źródłami emisji hałasu w związku z obecną i przyszłą

realizacją przedsięwzięcia będą: pojazdy poruszające się po drogach wewnętrznych zakładu oraz: transporter biomasy o poziomie mocy akustycznej do 90 dB, ładowarka biomasy o poziomie mocy akustycznej do 101 dB, chłodnia o poziomie mocy akustycznej do 94 dB, przenośnik biomasy o poziomie mocy akustycznej do 102 dB, odpylacz kotła z wentylatorem wyciągowym spalin o poziomie mocy akustycznej 102 dB. Transport biomasy (materiał opałowy) odbywać się będzie przy wykorzystaniu transportu kolejowego oraz samochodowego. Przewiduje się, że natężenie ruchu na terenie zakładu będzie na poziomie 8 pojazdów o ładowności 16Mg. Ruch pojazdów odbywał się będzie wyłącznie w porze dziennej, w godzinach od 6.00 do 22.00. Mając na uwadze zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia poziomy mocy akustycznych poszczególnych urządzeń oraz ich ilość i czas pracy, przyjęto w niniejszej decyzji uwarunkowania w tym zakresie mające na celu dochowanie standardów jakości środowiska na najbliższych terenach wymagających ochrony akustycznej - zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

3. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na Jednolite Części Wód Podziemnych i Jednolite Części Wód Powierzchniowych występujące na terenie miasta Leszna, w tym (JCWPd) nr 79 o kodzie PLGW600079 i (JCWP)- Rów Strzyżewicki o kodzie PLRW600017148849, a jego realizacja nie będzie miała negatywnego wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967). Z uwagi na charakter, skalę przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na Główny Zbiornik Wód Podziemnych nr 305 – Zbiornik międzymorenowy Leszno, ujęcia wód podziemnych i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza strefami ochrony ujęć wód podziemnych oraz poza obszarami narażonymi na niebezpieczeństwo powodzi. Pobór wody, dla potrzeb planowanego przedsięwzięcia odbywać się będzie z miejskiej sieci wodociągowej oraz z ujęcia wód podziemnych. Chłodzenie kondensatora turbiny odbywać się będzie przy użyciu wody z sieci miejskiej. Ponadto oszacowano, że na potrzeby chłodzenia turbozespołu zapotrzebowanie na wodę wyniesie dodatkowo ok. 7 m³/d, co zostanie pokryte z ujęcia wód podziemnych należącego do MPEC Sp. z o.o. w Lesznie, w zakresie posiadanego pozwolenia zintegrowanego dla wydajności 82 m³/d.
4. Z uwagi na to, że w związku z eksploatacją przedsięwzięcia nie planuje się dodatkowego zatrudnienia osób nie przewiduje się dodatkowego zrzutu ścieków. Ścieki bytowe obecnie odprowadzane są do kanalizacji ciepłowni a dalej do sieci kanalizacji miejskiej. Woda z odsalania i odmulania kotła po schłodzeniu będzie wykorzystywana w obiegu zamkniętym, i odprowadzana do istniejącego w kotłowni zbiornika wody technologicznej co stanowi jeden z warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia określonego w niniejszej decyzji.
5. Zagospodarowanie wód opadowych i roztopowych z budynków magazynowych i budynku turbozespołu odbywać się będzie do sieci kanalizacji deszczowej zlokalizowanej na terenie zakładu, następnie poprzez osadnik do kanalizacji miejskiej. Podczyszczanie w separatorze substancji ropopochodnych i piaskowniku wód opadowych i roztopowych pochodzących z terenów utwardzonych i odprowadzanie ich w dalszej kolejności do kanalizacji miejskiej jest warunkiem koniecznym do spełnienia przy realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia co ujęto w sentencji przedmiotowej decyzji.

6. W związku z funkcjonowaniem przedmiotowego zakładu na jego terenie wytwarzane będą odpady niebezpieczne o następujących kodach: 12 01 09*, 13 02 05*, 15 02 02*, 16 01 07*, 16 02 11*, 16 02 13*, 16 02 15*, 16 05 06*, 16 06 01*, 16 06 02*; oraz odpady inne niż niebezpieczne o następujących kodach: 08 03 18, 10 01 01, 10 01 05, 12 01 01, 12 01 02, 12 01 03, 15 01 01, 15 01 02, 15 01 07, 15 02 03, 16 01 03, 16 01 17, 16 02 14, 16 02 14, 16 02 16, 16 11 06, 16 80 01, 17 01 01, 17 01 07, 17 04 05, 17 05 04, 17 09 04, 19 08 02, 19 09 01, 19 09 05, 19 09 06, 19 12 06. Odpady będą gromadzone selektywnie, w pojemnikach i kontenerach ustawionych w wyznaczonych miejscach magazynowania odpadów. Odpady dalej przekazywane są i będą podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.
7. Przedmiotowa inwestycja nie będzie wiązać się z wycinką drzew i krzewów.
8. Planowane przedsięwzięcie będzie usytuowane poza obszarami chronionymi o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 55, ze zm.). Inwestycja zlokalizowana jest w odległości ok. 8,7 km od granic najbliższej położonego specjalnego obszaru ochrony siedlisk Natura 2000 Zachodnie Pojezierze Krzywińskie (PLH300014), od obszaru specjalnej ochrony ptaków Pojezierze Sławskie (PLB300011) i nie spowoduje zagrożenia dla siedlisk znajdujących się w pobliżu tych terenów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na te obszary, w tym również na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk.
9. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie wiązać się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych, z ryzykiem wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych oraz z transgranicznym oddziaływaniem na środowisko, w tym z ryzykiem związanym ze zmianami klimatu.
10. Planowana inwestycja nie będzie powodować negatywnej presji na środowisko wskutek skumulowanego oddziaływania z innymi przedsięwzięciami. Nie przewiduje się istotnych powiązań zamierzonej inwestycji z innymi przedsięwzięciami.
11. Ze względu na rodzaj i skalę planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się jego wpływu na obszary o krajobrazie historycznym, kulturowym i archeologicznym. Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami wybrzeży i środowiska morskiego, obszarami góorskimi oraz obszarami ochrony uzdrowiskowej.

Z uwagi na charakter, skalę i zakres planowanej inwestycji stwierdzono konieczność określenia w niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dodatkowych warunków i wymagań realizacji przedsięwzięcia. Przyjęte w sentencji decyzji dodatkowe uwarunkowania dla realizacji i późniejszej eksploatacji inwestycji uwzględniają stanowiska organów ochrony środowiska uzyskane w trakcie przedmiotowego postępowania administracyjnego.

Obwieszczeniem z dnia 9 grudnia 2020 roku Prezydent Miasta Leszna przed wydaniem przedmiotowej decyzji zawiadomił strony postępowania, podając do publicznej wiadomości informacje o wydanych opiniach organów ochrony środowiska, uzyskanych w toku niniejszego postępowania oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, w celu wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań zgodnie z art. 10 i art. 49 ww. ustawy. Powyższe obwieszczenie ukazało się na tablicach ogłoszeń Urzędu Miasta Leszna w dniach od 9.12.2020 r. do 23.12.2020 r., oraz w biuletynie informacji publicznej i w lokalnej gazecie.

Strony postępowania nie skorzystały z wyżej wymienionej możliwości.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 ww. ustawy organem właściwym do wydania niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Prezydent Miasta Leszna.

W toku postępowania administracyjnego dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Zainstalowanie kotła opalanego zrębkami drewna wraz z obiektami towarzyszącymi w kotłowni Zatorze w Lesznie, celem uzyskania statusu efektywnego systemu ciepłowniczego”, usytuowanego przy ul. Spółdzielczej 12 w Lesznie na działkach o nr ew. 329/9, 329/12, 330/4, 331/1, 332/6, 332/11, 489/54, 489/57, 489/60, 489/101 (ark. mapy nr 117, obręb 0001 Gronowo, miasto Leszno), dokonano analizy skali, charakteru inwestycji, wielkości zajmowanego terenu, gęstości zaludnienia oraz zakresu robót związanych z realizacją przedsięwzięcia. W ramach analizy planowanej inwestycji rozważono prawdopodobieństwo jej negatywnego oddziaływania, czasu trwania, zasięgu oddziaływania na środowisko, odwracalności oddziaływania i zdolności samooczyszczania się środowiska, a także: wykorzystania zasobów naturalnych i ich możliwości odnawiania. Zwrócono uwagę na emisje i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie względem obszarów wymagających specjalnej ochrony w tym korytarzy ekologicznych z uwzględnieniem występowania gatunków grzybów, roślin oraz zwierząt lub siedlisk objętych ochroną i nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

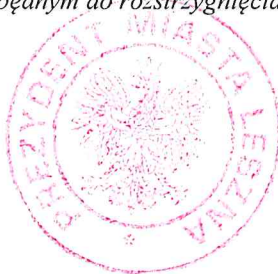
Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1 ustawy. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

*Od niniejszej decyzji służy Stronom prawo wniesienia odwołania do **Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Lesznie** za pośrednictwem **Prezydenta Miasta Leszna** w terminie 14 dni od daty doręczenia (art. 127 § 1 i 2 oraz art. 129 §1 i 1 KPA).*

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał niniejszą decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja niniejsza staje się ostateczna i prawomocna (127a §1 i 2 KPA).

Zrzeczenie się prawa do wniesienia odwołania ma taki skutek, że od niniejszej decyzji nie będzie można złożyć odwołania oraz nie będzie można jej zaskarżyć do wojewódzkiego sądu administracyjnego, a decyzja będzie podlegać wykonaniu.

Strona może zawrzeć w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy (art. 136 § 3 KPA).



Z up. Prezydenta Miasta Leszna
Naczelnik
Wydziału Ochrony Środowiska

Anna Felech

Załącznik do decyzji:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują :

- ① Wnioskodawca
2. Strony postępowania przez obwieszczenie

Do wiadomości :

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lesznie
ul. Niepodległości 66, 64-100 Leszno (ePUAP),
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań (ePUAP),
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni Wód Polskich w Lesznie,
ul. Chociszewskiego 12, 64-100 Leszno
4. aa.

Za dokonanie czynności urzędowych, związanych z wydaniem niniejszej decyzji – uiszczono dnia 22.06.2020 r. opłatę skarbową w wysokości 205 zł. (słownie: dwieście pięć zł) – na rachunek bankowy Urzędu Miasta Leszna nr 26 1020 3088 0000 8302 0005 7513 -zgodnie z załącznikiem (część I, ust. 45) do ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej (j. t..Dz. U. z 2019 r. poz. 1000, ze zn.).

Michał Łyski





Załącznik

**do decyzji Prezydenta Miasta Leszna z dnia 29 grudnia 2020 roku o środowiskowych
uwarunkowaniach – znak OS.6220.7.2020**

Charakterystyka przedsięwzięcia

dla inwestycji pod nazwą: „Zainstalowanie kotła opalanego zrębkami drewna wraz z obiektami towarzyszącymi w kotłowni Zatorze w Lesznie, celem uzyskania statusu efektywnego systemu ciepłowniczego”, usytuowanego przy ul. Spółdzielczej 12 w Lesznie na działkach o nr ew. 329/9, 329/12, 330/4, 331/1, 332/6, 332/11, 489/54, 489/57, 489/60, 489/101 (ark. mapy nr 117, obręb 0001 Gronowo, miasto Leszno).

I. Zakres przedsięwzięcia.

Planowane zamierzenie inwestycyjne polegać będzie na zainstalowaniu kotła opalanego zrębkami drewna (czysta biomasa) wraz z obiektami towarzyszącymi na terenie kotłowni Zatorze w Lesznie, który jest częścią terenów inwestycyjnych znajdujących się w strefie inwestycyjnej V.A.S.A. Kocioł opalany zrębkami drewna zostanie zamontowany w istniejącym budynku kotłowni. W projektowanym budynku pomocniczym prowadzona będzie produkcja energii elektrycznej, bazującej na wykorzystaniu czynnika energetycznego wytwarzanego w kotle opalanym zrębkami drewna. Łączna powierzchnia terenu zainwestowania wynosi ok. 9,4085 ha, w tym m.in. obiekty towarzyszące i zabudowa istniejąca:

- budynek magazynowy zrębki drzewnej - wiata o powierzchni ok. 900 m²,
- budynek magazynowy dobowy zrębki drzewnej - wiata o powierzchni ok. 400 m²,
- budynek generatora - budynek przemysłowy o powierzchni zabudowy ok. 200 m²,
- odpylacz elektrostatyczny, wentylatora wyciągu spalin oraz komin stalowy o wysokości 25 m parametrach wylotu 1000 mm,

oraz projektowana:

- budynek magazynowy biomasy – o powierzchni ok. 900 m²,
- budynek magazynowy dobowy biomasy – o powierzchni ok. 400 m²,
- odpylacz kotła oraz utwardzenie palcu pod urządzenia odpylające o łącznej zajmowanej powierzchni ok. 100 m²,
- budynek generatora elektrycznego o mocy 2,57 MW – ok. 200m²,
- instalacje pomocnicze oraz inne obiekty budowlane, w tym utwardzenie dróg dojazdowych (istniejących) o sumarycznej powierzchni ok. 1600 m².

W celu wyprowadzenia energii elektrycznej wybudowana zostanie konsumentowa stacja transformatorowa i przyłączy do wewnętrznej sieci energetycznej o napięciu 15kV.

Większość urządzeń wchodzących w skład instalacji zostanie umieszczonych w istniejącym budynku głównym kotłowni (budynek zamknięty, obudowany ścianami o wysokości ok. 20 m).

Teren pokryty jest roślinnością niską. W rejonie zainwestowania brak roślinności wysokiej, nie występują drzewa.

Dostawy biomasy będą się odbywały za pośrednictwem istniejącej bocznic kolejowej, a w sporadycznych przypadkach odbywały się będą transportem kołowym. Ruch pojazdów ciężkich ograniczony będzie do godzin dziennych t.j. do godzin 06.00-22.00.

Nie przewiduje się zatrudnienia dodatkowej obsługi kotłowni.

II. Dane technologiczne.

1. W projektowanej instalacji wybudowany zostanie blok energetyczny o mocy wyjściowej (wydajności cieplnej) 12,57 MW, który będzie spalał zrębkę drzewną t.j. biomasę w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych instalacji.. Energia wytwarzana będzie w kotle parowym o wysokiej wydajności, w technologii wysokosprawnej kogeneracji, z produkcją energii cieplnej w ilości ok. 10 MWt oraz energii elektrycznej 2,57 MWe. W chwili obecnej obszar działki pod planowaną inwestycję jest zagospodarowany. Na terenie funkcjonuje istniejąca kotłownia węglowa o mocy wyjściowej (wydajności cieplnej) 76,404 MW oraz istniejący gazowy zespół kogeneracyjny o mocy elektrycznej 7,466 MW oraz o wydajności cieplnej 6,555 MW. Energia cieplna i elektryczna produkowana jest w generatorze o napięciu znamionowym 15 kV napędzanym 16 cylindrowym silnikiem zasilanym gazem ziemnym przewodowym podgrupy Lw. Na działce poza tym znajdują się urządzenia i instalacje wykorzystywane na potrzeby istniejącego zakładu tj. bocznic kolejowa, zbiorniki rezerwowe wody, osadnik wód deszczowych oraz budynek trafostacji.
 2. W skład nowej instalacji wchodzić będzie m.in.:
 - kocioł parowy z rusztem schodkowym chłodzonym wodą, o mocy netto kotła 12,57 MW, sprawności powyżej 85%, znamionowym przepływie pary 17,5 t/h,
 - panel sterowania,
 - system wizualizacji,
 - urządzenia zapewniające spełnienie norm przy spalaniu paliwa biomasowego,
 - system niekatalitycznej redukcji NO_x (o stopniu redukcji NO_x wynoszącym 30-50%) - wtryskuje odczynnik do gazów spalinowych wewnątrz kotła,
 - filtry typu elektrofiltr do redukcji zanieczyszczeń pyłowych,
 - system monitorowania wielkości emisji zamontowany w kominie,
 - turbosespół parowy w skład którego wchodzi: turbina parowa, przekładnia, generator,
 - skraplacz próżniowy układ synchronizacji, monitorowania i redukcji,
 - rozbudowany układ przygotowania wody kotłowej o moduł odwróconej osmozy,
 - kondenser w stacji turbosespołu,
 - skraplacz chłodzony powietrzem,
 - układ chłodzenia wody zrzutowej z kotła,
 - szczelny odpopielacz (wodny),
 - szczelny zasobnik paliwa, , przed rusztem z czujnikami poziomu i wypełnienia,
 - układ powietrza pierwotnego i wtórnego z pomiarem ciśnienia i podciśnienia,
 - układ rozpalania gazem ziemnym z istniejącego przyłącza gazowego ,
 - automatyczny system podawania zrębek drzewnych itp.
- oraz
- wiata magazynowa paliwa w rejonie bocznic kolejowej,
 - magazyn paliw z systemem rozładunku z ruchomą podłogą, spychającą paliwo na przenośnik łańcuchowy, dostarczający paliwo do zbiornika buforowego jednostki dozującej kotła-umożliwiający składowanie dobowe paliwa,
 - silos dozowania pyłów połączony z systemem automatycznie dozującym paliwo do kotła,
 - przenośniki łańcuchowe paliwa zapewniające transport paliwa do magazynu układu zasilania kotła,
 - stacja dozująca paliwo zapewniająca płynne i bezpieczne podawania paliwa na ruszt kotła przy pomocy podajników ślimakowych wyposażonych w motoreduktory, przemienniki częstotliwości i zawory termostacyjne elektromagnetyczne,
 - zasobnik przykotłowy w miejscu istniejącego leja węglowego,

- ruszt schodkowy i komora spalania chłodzone wodą,
- układ odpopielania rusztu, którego popiół usuwany będzie za pomocą ruchomej podłogi,
- przenośnik łańcuchowy do odprowadzania popiołu,

Pozostałe układy technologiczne: układ obiegu wody sieciowej, układ wyprowadzenia mocy elektrycznej, stacja GPZ itp. funkcjonują w istniejącej kotłowni.

3. Łączne zapotrzebowanie na paliwo biomasowe wyniesie 425 901 GJ/rok przy zakładanym czasie pracy instalacji wynoszącej 8000 h/rok, co daje 42,6 tys. ton o średniej wartości opałowej 10GJ/t.
4. W związku z funkcjonowaniem przedmiotowego zakładu na jego terenie wytwarzane będą odpady niebezpieczne o następujących kodach: 12 01 09*, 13 02 05*, 15 02 02*, 16 01 07*, 16 02 11*, 16 02 13*, 16 02 15*, 16 05 06*, 16 06 01*, 16 06 02*; oraz odpady inne niż niebezpieczne o następujących kodach: 08 03 18, 10 01 01, 10 01 05, 12 01 01, 12 01 02, 12 01 03, 15 01 01, 15 01 02, 15 01 07, 15 02 03, 16 01 03, 16 01 17, 16 02 14, 16 02 14, 16 02 16, 16 11 06, 16 80 01, 17 01 01, 17 01 07, 17 04 05, 17 05 04, 17 09 04, 19 08 02, 19 09 01, 19 09 05, 19 09 06, 19 12 06. Przewiduje się, że w ciągu roku na terenie zakładu łącznie wywarzanych będzie 5,60 Mg odpadów niebezpiecznych i 13 337,21 Mg odpadów innych niż niebezpieczne.

III. Infrastruktura techniczna i urządzenia ochrony środowiska.

1. Przedmiotowa instalacja wyposażona będzie m.in.w:
 - system do redukcji tlenków azotu - system SNRC wtryskuje odczynnik (mocznik) do gazów spalinowych wewnątrz kotła (w komorze dopalania) w odpowiednim zakresie temperatur. W wyniku reakcji pomiędzy NOx i sorbentem powstaje azot i woda. Stopień redukcji 30-50%,
 - urządzenia do ciągłego monitorowania spalin zamontowane w emitorze (E-3), które mogą być wykorzystywane do optymalizacji zużycia mocznika i wapna do redukcji emisji tlenków azotu i chlorowodoru. Jako zasobnik sorbentu w postaci wapna wykorzystany będzie istniejący zbiornik wapna wykorzystywany jako zbiornik sorbentu istniejącej instalacji odsiarczania spalin. Zbiornik mocznika o pojemności ok. 5m³ umieszczony zostanie na poziomie odzūżlania w budynku istniejącym kotłowni. Dostarczanie mocznika będzie się odbywało cysterną poprzez wlew wprowadzony na zewnątrz,
 - na projektowanym emitorze (E-3) o wysokości min. 30 m n.p.t. i średnicy (+/- 10%) przygotowane zostanie stanowisko pomiarowe i zostaną zainstalowane króćce pomiarowe zgodnie z Polską Normą: PN-Z-04030-7,
 - urządzenia odpylające - filtry typu elektrofiltr, w których następuje osadzanie pyłu na elektrodach, które są strzepywane za pomocą krótkich impulsów sprężonego powietrza (przeciwpądowo). Pył opada do zsypu skąd jest zabierany do miejsca czasowego gromadzenia tego odpadu,
 - system dozowania suchych reagentów- w celu zubożnienia kwaśnych spalin. Odczynniki będą wtryskiwane do przewodu ze spalinami przed wejściem do odpylacza końcowego.
2. Zaopatrzenie instalacji w wodę zapewnione będzie z sieci wodociągowej na warunkach określonych przez Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Sp. z o.o. w Lesznie oraz z istniejącego na terenie zakładu ujęcia wód podziemnych.
3. Projektowane obiekty do istniejących będą podłączone do sieci: wodociągowej, kanalizacyjnej sanitarnej oraz energetycznej znajdujących się na terenie kotłowni „Zatorze”. Planuje się również wykonanie sieci kanalizacji deszczowej odbierającej wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych. Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych po podczyszczeniu w separatorze substancji ropopochodnych i piaskowniku odprowadzane będą do kanalizacji miejskiej.
4. Wody z odsalania i odmulania kotła wykorzystywane będą w obiegu zamkniętym.

5. Biomasa (zrębki drewna) magazynowana będzie w dwóch zamkniętych i zadaszonych (budynkach) magazynach biomasy, co zapobiegnie pyleniu z pryzm. Ewentualne (sporadyczne) składowanie biomasy odbywać się będzie na istniejącym składowisku węgla, w takim przypadku przewiduje się zabezpieczanie zrębki drewna przed nadmiernym zawilgoceniem za pomocą plandek.
6. Wytwarzane odpady w zakładzie będą gromadzone selektywnie, w pojemnikach i kontenerach ustawionych w wyznaczonych miejscach magazynowania odpadów. Odpady dalej przekazywane są i będą podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.

Z up. Prezydenta Miasta Leszna
Naczelnik
Wydziału Ochrony Środowiska

Anna Poloch

