

Bogatynia, dnia 10 lipca 2023 r.

OŚGK.6220.3.2023.KG

DECYZJA 5.2023
Burmistrza Miasta i Gminy Bogatynia

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 i art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.)* w toczącym się na wniosek Pani Klaudii Królik zam. w Warszawie, postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia **pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w Krzewinie, gmina Bogatynia, powiat zgorzelecki”**

postanawiam

I. stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia **pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w Krzewinie, gmina Bogatynia, powiat zgorzelecki”**.

II. określić warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:

1. Zorganizować zaplecze budowy zgodnie z wymogami ochrony środowiska, a w szczególności zapewnić dodatkowe, niżej wymienione zabezpieczenia uniemożliwiające przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
2. Miejsca postoju maszyn i urządzeń budowlanych, stwarzających zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi, utwardzić i uszczelnić oraz wyposażyć w maty sorbujące i lokalizować z dala od cieków wodnych i rowów.
3. W celu zminimalizowania poziomu emisji zanieczyszczeń do środowiska wodnego, stale prowadzić kontrole stanu technicznego maszyn i urządzeń pracujących na terenie budowy.
4. W trakcie prac budowlanych chronić otwarte wykopy przed ich zalaniem oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.
5. Potrzeby sanitarne ekip budowlanych i osób przebywających na terenie budowy zabezpieczyć poprzez ustawienie przenośnych sanitariatów (sanitariaty powinny posiadać szczelne zbiorniki na ścieki) opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy.
6. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia odpady gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione firmy.
7. Do mycia paneli używać wyłącznie czystej wody bez dodatków środków myjących.
8. W przypadku montażu transformatorów olejowych wyposażyć stację transformatorową w szczelne misy mogące pomieścić 110% zawartości oleju, zapewniające zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiające przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
9. Wody opadowe lub roztopowe odprowadzać do gruntu w sposób niepowodujący szkód na terenach sąsiednich.

10. W fazie budowy inwestycji należy zachować szczególną ostrożność, aby nie uszkodzić sieci drenarskiej sąsiadującej z terenem inwestycji. W przypadku uszkodzenia urządzeń drenarskich inwestor zobligowany jest do pokrycia lub naprawy zaistniałych szkód. W przypadku konieczności budowy, przebudowy bądź likwidacji urządzeń (np. rowy) należy uzyskać stosowne pozwolenie wodnoprawne.
11. Rozpoczęcie prac budowlanych (ziemnych) w terminie od 1 marca do 15 sierpnia poprzedzić kontrolą z udziałem specjalisty ornitologa, który dokona oglądu terenu pod kątem występowania gniazd i miejsc bytowania chronionych gatunków ptaków, a w sytuacji stwierdzenia ich występowania wskaże dopuszczalny termin prowadzenia prac. W pozostałym okresie (od 16 sierpnia do końca lutego) ww. kontrola nie jest wymagana.
12. Panele fotowoltaiczne wyposażyć w powłoki antyrefleksyjne.
13. W trakcie realizacji inwestycji, na bieżąco kontrolować wykopy oraz inne miejsca mogące stanowić pułapki dla zwierząt, m.in. małych ssaków, płazów i gadów, a znajdujące się w nich zwierzęta niezwłocznie odławiać i wypuszczać poza obszar inwestycji, przy czym ostatnią kontrolę obecności zwierząt przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
14. W trakcie prowadzenia robót budowlanych nie tworzyć kolein oraz innych zagłębień terenu, w których mogłaby stagnować woda, nie stwarzać potencjalnych i nietrwałych siedlisk rozrodczych dla płazów.
15. W wykopach o wąskim rozstawie (np. pod instalacje kablowe) stosować punktowe pochylnie umożliwiające opuszczenie wykopu przez zwierzęta.
16. Pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia inwestycji a powierzchnią ziemi pozostawić wolną przestrzeń o wysokości minimum 15 m, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu tak, by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody.
17. Duże kamienie zgromadzone z terenu prac budowlanych ułożyć w niewielkie pryzmy (około 1 m wysokości i około 4-7 m² powierzchni) i pozostawić na skraju farmy stwarzając siedliska gadów i miejsca schronienia płazów.
18. Posadzić dla zapylaczy jedną budkę dla owadów pożytecznych typu hotel.
19. Po zakończeniu prac montażowych obsiać powierzchnię farmy rodzimymi odmianami traw, tak by nie wprowadzać obcych gatunków do ekosystemu.
20. Koszenie terenu wykonywać nie częściej niż 1 raz w roku po 15 sierpnia, lecz przed 1 marca.
21. W przypadku likwidacji farmy fotowoltaicznej zdemontować wszystkie elementy farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą.
22. Podczas likwidacji inwestycji prace prowadzić w taki sposób aby uniemożliwić skażenie gruntu i wód gruntowych substancjami ropopochodnymi i wyciekami oleju oraz zabezpieczyć teren w odpowiednie środki/materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie zebranie ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.
23. Po likwidacji inwestycji przeprowadzić rekultywację terenu zajmowanego przez elektrownie poprzez przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego w tym uzupełnienie ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

III. ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

Uzasadnienie

W dniu 24 stycznia 2023 r. do tut. urzędu wpłynął wniosek Pani Klaudii Królik zam. w Warszawie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w Krzewinie, gmina Bogatynia, powiat zgorzelecki”.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko*, zwanej dalej *ustawą ooś*, realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 75 ust.1 pkt 4 *ustawy ooś* stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Miasta i Gminy Bogatynia.

Na podstawie wniosku i przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia sporządzonej przez JM EKO KONSULTING Joanna Mania tut. organ ustalił, że planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 5 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach o nr ew.: nr 82/2, 97, 99, 100, 101/1, 113, 115, 116/1, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124 AM 2 obr. Krzewina.

Biorąc powyższe pod uwagę tut. organ stwierdził, że swoim zakresem rzeczowym planowane przedsięwzięcie zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839) kwalifikuje się do w § 3 ust.1 pkt 54 lit. b ww. rozporządzenia, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest wymagane.

Na podstawie złożonej dokumentacji, a w szczególności mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz przewidywany obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu, organ ustalił, że liczba stron postępowania przekracza 10. Wobec powyższego na podstawie art. 73 ust. 3 *ustawy ooś* zastosowanie ma art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.) zgodnie z którym zawiadamianie stron postępowania o decyzjach i innych czynnościach organu może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia lub przez udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej. Mając na uwadze powyższe w przedmiotowym postępowaniu strony postępowania były informowane w drodze obwieszczenia wywieszanego na słupach ogłoszeniowych w miejscu realizacji inwestycji, na tablicy ogłoszeniowej Urzędu Miasta i Gminy oraz w Biuletynie Informacji Publicznej.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 *ustawy ooś* wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest możliwe po stwierdzeniu zgodności lokalizacji planowanego przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony.

W związku z powyższym Wydział Ochrony Środowiska i Gospodarki Komunalnej zwrócił się do Wydziału Nieruchomości i Zagospodarowania Przestrzennego o wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla działek o nr ew.: 82/2, 97, 99, 100, 101/1, 113, 115, 116/1, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124 AM 2 obr. Krzewina, na których planowana jest budowa ogniw fotowoltaicznych.

Pismem z dnia 10 lutego 2021 r. Wydział Nieruchomości i Zagospodarowania Przestrzennego przedłożył wypis i wyrys dotyczący ww. działek.

Na podstawie wypisu i wyrysu ustalono, że działki przeznaczone pod inwestycje objęte są miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, zatwierdzonym Uchwałą Rady

Miejskiej w Bogatyni nr LXXII/1032/13 z dnia 27 września 2013 r. (*Dz. Urz. Woj. Dolnośl. poz. 5340 z dn. 11.10.2013 r.*) oraz Uchwałą Rady Gminy i Miasta Bogatynia nr LI/906/2012 z dnia 12 grudnia 2012 r. (*Dz. Urz. Woj. Dolnośl. poz. 649 z dn. 30.01.2013 r.*) Zgodnie z ww. planem zagospodarowania przestrzennego powyższe działki znajdują się w obszarze oznaczonym symbolem:

- działki nr 97,100,115,118,119,120,121,122,123,124 - 1EF - tereny lokalizacji ogniw fotowoltaicznych do wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych;
- działka nr 99 - 3EW/1EF - tereny lokalizacji elektrowni wiatrowych /tereny lokalizacji ogniw fotowoltaicznych do wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych;
- działki nr 113, 116/1 - 1 EF/ 4KDW - tereny lokalizacji ogniw fotowoltaicznych do wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych/ tereny drogi wewnętrznej;
- działka nr 101/1 - 1 EF/ 1.1R - tereny lokalizacji ogniw fotowoltaicznych do wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych/tereny rolnicze;
- działka nr 82/2 -1 EF/3ZL - tereny lokalizacji ogniw fotowoltaicznych do wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych/ tereny lasów.

Burmistrz Miasta i Gminy Bogatynia na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego*, zawiadomił Inwestora oraz strony postępowania o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, informując jednocześnie o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy.

Na podstawie art. 64 ust. 1 *ustawy o oś* tut. organ wystąpił do organów współdziałających: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Zgorzelcu oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zgorzelcu o opinię w sprawie stwierdzenia (lub nie) obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego określenia zakresu raportu oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Zgorzelcu postanowieniem z dnia 28 marca 2023 r. znak ZNS.9022.3.6.2023.MW, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W uzasadnieniu swojego stanowiska Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Zgorzelcu przedstawił charakterystyczne parametry planowanego przedsięwzięcia oraz przewidziane do zastosowania rozwiązania technologiczne.

Organ współdziałający stwierdził, że biorąc pod uwagę skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, emisję hałasu i występowanie innych uciążliwości związanych np. ze wzrostem natężenia pola elektromagnetycznego, z zanieczyszczeniem powietrza atmosferycznego, powierzchni ziemi oraz wód powierzchniowych i gruntowych w trakcie realizacji jak i eksploatacji oraz usytuowanie inwestycji z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla zdrowia ludzi projektowana budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zgorzelcu opinią z dnia 28 marca 2023 r. znak WR.ZZŚ.6.4901.14.2023.KS, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wskazując jednocześnie konieczność określenia w decyzji warunków i wymagań środowiskowych. Treść warunków i wymagań została uwzględniona w pkt I sentencji decyzji.

W uzasadnieniu swojego stanowiska Dyrektor Zarządu Zlewni w Zgorzelcu przedstawił charakterystyczne parametry planowanego przedsięwzięcia oraz przewidziane do zastosowania rozwiązania technologiczne.

Organ opiniujący wskazał, że teren planowanej inwestycji znajduje się w obszarze dorzecza Odry, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry – *Rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu*

gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz.U. z 2023 r., poz. 335). Działki na, których planowana jest inwestycja znajdują się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP): Nysy Łużycka od Miedzianki do Pliessnitz o kodzie PLRW60001017431 oraz jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 105 o kodzie PLGW6000105. Zgodnie z zapisami *Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry* przedmiotowa jednolita część wód powierzchniowych została oceniona jako silnie zmieniona, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego jakim jest dobry potencjał ekologiczny, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego Nysa Łużycka w obrębie JCWP (dla łososia), zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Nysa Łużycka w obrębie JCWP (dla troci wędrownej) i stan chemiczny dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla JCWP określono odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy, BZT₅, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C, bromowane difenyletery(b), wskaźnik krzemkowy oraz w zakresie wskaźników benzo(a)piren (występowanie w wodzie) – dopływ z innej JCWP.

Odnosząc się do jednolitej części wód podziemnych powyższy organ ustalił, że osiągnęła ona słaby stan ilościowy i dobry stan chemiczny. Jednolita część wód podziemnych została oceniona jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych tj. dobrego stanu chemicznego i braku pogorszenia aktualnego stanu ilościowego. Dyrektor Zarządu Zlewni w Zgorzelcu stwierdził, że eksploatacja planowanej inwestycji nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych, przez co nie wpłynie na pogorszenie stanu chemicznego części wód podziemnych oraz nie będzie miała wpływu na cele środowiskowe dotyczące stanu ilościowego wód podziemnych.

Organ opiniujący wskazał, że teren inwestycji zlokalizowany jest poza obszarami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych oraz nie występują w tym rejonie strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi.

Dyrektor Zarządu Zlewni stwierdził, że realizacja i eksploatacja planowanej inwestycji przy zastosowaniu rozwiązań minimalizujących wpływ dla środowiska oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa nie będzie miała negatywnego wpływu na stan jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych i nie przyczyni się do zmiany obecnie występującego stanu ekologicznego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu postanowieniem z dnia 6 czerwca 2023 r. znak WOOŚ.4220.143.2023.CC.5, nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując jednocześnie konieczność określenia w decyzji warunków i wymagań środowiskowych. Treść warunków i wymagań została uwzględniona w pkt I sentencji decyzji.

W uzasadnieniu swojego stanowiska Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu przedstawił charakterystyczne parametry planowanego przedsięwzięcia oraz wskazał rozwiązania technologiczne i organizacyjne przedstawione w przedłożonych przez Inwestora materiałach i stwierdził, co następuje:

- 1) W celu zapobieżenia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego nałożono warunek nr II pkt 8. Zastosowanie powyższego rozwiązania zagwarantuje, że eksploatacja inwestycji nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska wodno-gruntowego.
- 2) Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami górskimi, obszarami przylegającymi do jezior, obszarami wodno-błotnymi oraz obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony

przyrody. Najbliżej położony obszar Natura 200 tj. Przełomowa Dolina Nysy Łużyckiej znajduje się w odległości ok. 0,5 km. Inwestycja będzie realizowana w odległości ok. 12 km od granic korytarza ekologicznego Sudety-Bory Dolnośląskie, zachodni GKZ-5A. Zastosowanie warunków określonych w rozstrzygnięciu postanowienia zagwarantuje, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wywierać wpływu na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i obszary Natura 2000 oraz różnorodność biologiczną.

3) W celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania związanego z wykonywaniem prac ziemnych na ptaki w trakcie okresu rozrodczego i zakładających gniazda na powierzchni ziemi np. skowronek zwyczajny *Alauda arvensis* nałożono warunek nr II pkt 11.

4) Z uwagi na poświatę powodowaną przez odbicie promieni świetlnych na powierzchni fotoogniw co może mylić ptaki nałożono warunek nr II pkt 12.

5) W celu ograniczenia śmiertelności drobnych zwierząt m.in. małych ssaków, płazów i gadów nałożono warunki nr II 13-15.

6) W celu umożliwienia bezpiecznej migracji zwierząt w trakcie funkcjonowania inwestycji nałożono warunek nr II pkt 16. Pozostawianie wolnej przestrzeni pod ogrodzeniem pozwoli na przemieszczanie się drobnych zwierząt np. płazów, gadów oraz małych ssaków.

7) Warunek nr II pkt 17 umożliwi stworzenie dodatkowych miejsc schronień i kryjówek dla płazów i gadów objętych ochroną gatunkową w myśl *rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt*.

8) W celu utworzenia właściwych warunków siedliskowych (schronień, miejsc żerowania) dla owadów, płazów i gadów w szczególności przedstawicieli rodziny pszczołowatych Apidae, objętych ochroną na mocy *rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt* oraz różnorodności biologicznej, nałożono warunek nr II pkt 18.

9) Warunek nr II pkt 19 nałożono w celu utworzenia trenów zielonych w obrębie planowanej inwestycji oraz niedopuszczenia do wprowadzenia do środowiska naturalnego i rozprzestrzeniania się w nim obcych gatunków roślin oraz gatunków ekspansywnych, które mogłyby obniżać różnorodność biologiczną tych trenów.

10) W celu umożliwienia cyklu rozwojowego roślin oraz utrzymania siedlisk zwierząt, zwłaszcza ptaków w okresie ich rozrodu nałożono warunek nr II pkt 20.

Podsumowując Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę stanowiska organów opiniujących oraz uwzględniając uwarunkowania zawarte w art. 63 *ustawy o oś* przede wszystkim: rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, usytuowanie przedsięwzięcia, zakres robót związany z realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg i odwracalność oddziaływania tut. organ stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego zamierzenia inwestycyjnego.

Stwierdzając brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego zamierzenia inwestycyjnego tut. organ uwzględnił łącznie następujące uwarunkowania.

Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) *skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie;*

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 5 MW. Projektowana farma fotowoltaiczna charakteryzować się będzie następującymi parametrami:

- moduł fotowoltaiczny o mocy jednostkowej od 300 Wp do 1500 Wp,
- inwerter – dobór na etapie projektowania,
- 5 stacji transformatorowych – dobór stacji odbędzie się na etapie projektowania, jednak jej parametry nie spowodują przekroczenia pola elektromagnetycznego,
- odległość pomiędzy stołami od 2 do 10 m,
- wysokość konstrukcji – do 4 m,
- kąt nachylenia konstrukcji od 10° do 40°.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działkach oznaczonych ewidencyjnie numerami 82/2, 97, 99, 100, 101/1, 113, 115, 116/1, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124 obręb Krzewina, gmina Bogatynia, powiat zgorzelecki, województwo dolnośląskie. Dodatkowo projektowana podziemna linia kablowa będzie przebiegała przez działki drogowe o numerach ewidencyjnych 83, 102, 105, 130 obręb Krzewina, gmina Bogatynia, powiat zgorzelecki.

Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 18,9754 ha, natomiast powierzchnia terenu przeznaczonego pod inwestycję wynosi ok. 6,9134 ha.

Działki na których planowana jest inwestycja częściowo są już zagospodarowane pod istniejące farmy fotowoltaiczne, a pozostały teren stanowią nieużytki oraz tereny rolne, a także śródpolne zadrzewienie, które inwestycja omija.

Najbliższe otoczenie terenu inwestycji stanowi:

od północy - w bezpośrednim sąsiedztwie istniejąca farma fotowoltaiczna oraz tereny użytkowane rolniczo, łąki i zadrzewienia.

od południa - w bezpośrednim sąsiedztwie tereny łąk lub tereny użytkowane rolniczo. Dalej droga krajowa DW352 i zabudowa miejscowości Krzewina. Najbliższa zabudowa w odległości ok. 80 m od granicy działek.

od wschodu - w bezpośrednim sąsiedztwie tereny łąk lub tereny użytkowane rolniczo oraz droga krajowa DW352.

od zachodu - w bezpośrednim sąsiedztwie istniejąca farma fotowoltaiczna oraz tereny użytkowane rolniczo i łąki, a dalej zabudowa miejscowości Krzewina.

b) powiązań 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,

Projektowana farma fotowoltaiczna powstanie na terenie, który bezpośrednio sąsiaduje z terenami istniejącej farmy fotowoltaicznej. Aktualnie w rejonie inwestycji nie są realizowane oraz nie planuje się podobnych inwestycji, wobec czego nie przewiduje się kumulacji oddziaływań na etapie realizacji przedmiotowej inwestycji. Planowana do realizacji inwestycja nie będzie powiązana technologicznie z istniejącymi farmami. Każda farma fotowoltaiczna będzie stanowić osobne, autonomiczne przedsięwzięcie.

Jak wskazano w *Karcie informacyjnej przedsięwzięcia* możliwe jest wystąpienie kumulacji oddziaływania akustycznego. Jednak jak przedstawia autor *Karty informacyjnej przedsięwzięcia* z uwagi na zastosowane rozwiązania chroniące środowisko oraz nieznaczny poziom hałasu od ok. 20-33 dB nie przewiduje się przekroczenia norm hałasu w przypadku oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji.

c) emisji i występowania innych uciążliwości;

W trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia może dochodzić do czasowego zanieczyszczenia powietrza, poprzez zwiększenie emisji pyłów i gazów pochodzących głównie od pracujących środków transportu, urządzeń i maszyn używanych przy pracach budowlanych. Realizacja inwestycji może spowodować również okresowy wzrost poziomu hałasu. Głównymi emitorami hałasu na terenie inwestycyjnym i w jego pobliżu będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe używane do celów transportowych. Wielkość tych oddziaływań nie spowoduje trwałych skutków w środowisku a zasięg powyższych uciążliwości ograniczy się do miejsca prowadzenia prac budowlanych. Oddziaływania te będą miały charakter krótkotrwały, odwracalny, ustąpią po zakończeniu prac budowlano- instalacyjnych.

Funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie generowało zanieczyszczeń do powietrza. Etap eksploatacji nie będzie wiązał się z ponadnormatywną emisją hałasu oraz pola elektromagnetycznego.

Głównym źródłem hałasu w trakcie funkcjonowania farmy będą stacje transformatorowe, inwertery, a także wentylatory chłodzące te urządzenia gdyby ich instalacja była konieczna (pracujące w porze dziennej). Według informacji zawartej w uzupełnieniu do karty informacyjnej przedsięwzięcia Inwestor planuje zaprojektowanie jednej większej trafostacji o mocy 70 dB lub 5 mniejszych o mocy 54 dB. Stacje transformatorowe zabudowane będą w kontenerach lub prefabrykowanych betonowych budynkach niewielkich rozmiarów.

Urządzeniami które będą generowały hałas o mocy na poziomie 65 dB będą inwertery - służące do zamiany prądu stałego wytworzonego w ogniwach fotowoltaicznych na prąd przemienny oddawany do sieci SN.

Panele fotowoltaiczne będą chłodzone poprzez naturalny obieg powietrza, bez stosowania wentylatorów generujących hałas.

Z przedłożonej *Analizy oddziaływania akustycznego* wykonanej na potrzeby niniejszego postępowania przez *Eko Novum Pracownia Ochrony Środowiska z siedzibą we Wrocławiu* wynika, że najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 130 m od granic planowanej farmy fotowoltaicznej. Stacja transformatorowa zlokalizowana będzie w odległości ok. 325 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej, natomiast najbliższy inwerter zlokalizowany będzie w odległości ok. 210 m od zabudowy mieszkaniowej. Jak wykazano w powyższej analizie zasięg prognozowanego poziomu hałasu emitowanego do środowiska zarówno dla stacji transformatorowej o mocy 70 dB jak i 5 trafostacji o mocy 54 dB nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie tj. 55 dB w porze dziennej.

Odnosząc się do środowiska gruntowo-wodnego organ ustalił, że w trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia ścieki bytowe związane z funkcjonowaniem zaplecza budowy gromadzone będą w przenośnych sanitariatach i odbierane przez uprawnione podmioty.

Funkcjonowanie instalacji nie będzie źródłem powstawania ścieków technologicznych, oraz socjalno-bytowych. Z danych przedstawionych w *Karcie informacyjnej przedsięwzięcia* wynika, że czyszczenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie za pomocą wody zdemineralizowanej bez użycia środków chemicznych.

Na etapie eksploatacji wody opadowe będą pochodziły głównie z powierzchni paneli fotowoltaicznych, nachylonych pod kątem, co umożliwi ich swobodny spływ na powierzchnię ziemi. Wody te będą odprowadzane powierzchniowo na teren działki.

Z informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji wynika, że w przypadku zastosowania transformatorów olejowych w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym zanieczyszczeniem (wyciek oleju lub cieczy izolacyjnej)

transformatory zostaną wyposażone w szczelne misy mogące pomieścić co najmniej 100% zawartości oleju transformatorowego.

d) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie;

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały głównie odpady charakterystyczne dla planowych prac budowlanych i ziemnych oraz z funkcjonowania zaplecza socjalnego dla pracowników. Wytworzone odpady będą w miarę możliwości wtórnie wykorzystane lub gromadzone tymczasowo na terenie budowy w sposób selektywny, a następnie przekazywane odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami.

Z informacji przedstawionych w *Karcie informacyjnej przedsięwzięcia* wynika, że etap eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie będzie źródłem powstawania odpadów. Ewentualne odpady jakie mogą powstać w trakcie funkcjonowania farmy to odpady pochodzące z prac konserwacyjno - serwisowych prowadzonych na terenie obiektu przez zespół serwisowy. Odpady te będą na bieżąco odbierane przez specjalistyczne firmy posiadające prawem wymagane zezwolenia.

Etap likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem podzespołów elektrowni fotowoltaicznej. Demontaż stacji oraz paneli odbywa się poza farmą przez wyspecjalizowane podmioty.

Biorąc powyższe pod uwagę tut. organ ocenił, że planowane przedsięwzięcie pod względem gospodarki odpadami zostało zaprojektowane zgodnie z ustawą o odpadach i przepisami szczegółowymi w tym zakresie. Prawidłowo prowadzona gospodarka odpadami nie będzie powodowała powstawania odcieków oraz uciążliwości zapachowych. Sелеktywna zbiórka odpadów oraz przekazywanie ich wyspecjalizowanym firmom zminimalizuje możliwość negatywnego wpływu odpadów na środowisko. Mając na względzie powyższe rozwiązania należy stwierdzić, że zarówno etap realizacji, eksploatacji jak i likwidacji planowanego przedsięwzięcia nie będzie miał negatywnego oddziaływania na poszczególne komponenty środowiska.

e) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji;

Biorąc pod uwagę zaproponowane przez Inwestora w *Karcie informacyjnej przedsięwzięcia* rozwiązania chroniące środowisko oraz emisje związane z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia, a także opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Zgorzelcu organ nie stwierdził wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi.

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

a) 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;

Analizując możliwości oddziaływania planowanego przedsięwzięcia pod względem aspektów przyrodniczych organ ustalił, że w zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji

nie występują obszary podlegające ochronie, zgodnie z ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*.

W zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują obszary bezpośrednio przylegające do jezior, obszary leśne, wodno – błotne i inne o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe i ujścia rzek, a także obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną.

Mając na uwadze powyższe oraz stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu organ stwierdził, że planowana inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze, w tym krajobraz i bioróżnorodność. Realizacja i eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie miała także wpływu na cel i przedmiot ochrony obszaru Natury 2000. Najbliżej położony obszar chroniony - obszar Natura 2000 Przełomowa Dolina Nysy Łużyckiej PLH020066 oddalony jest o około 0,5 km od terenu planowanej inwestycji. Planowana farma fotowoltaiczna będzie realizowana w odległości ok. 12 km od granic korytarza ekologicznego Sudety-Bory Dolnośląskie, zachodni GKZ-5A

Tutejszy organ odnosząc się do oddziaływania planowanej farmy fotowoltaicznej na krajobraz ustalił, że planowana inwestycja będzie posadowiona na gruntach ornych i polach uprawnych. W sąsiedztwie planowanej inwestycji od strony północnej i zachodniej funkcjonują inne farmy fotowoltaiczne. Jak wynika z danych zawartych w *Karcie informacyjnej przedsięwzięcia* panele fotowoltaiczne montowane będą na stalowych konstrukcjach wsporczych wbijanych w grunt na głębokość około od 80 cm do 150 cm. Wysokość instalacji wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi nie przekroczy 4 m. Nie będzie stanowiła dominanty w terenie.

W związku z powyższym tut. organ uznał, że planowana inwestycja nie spowoduje znaczącego oddziaływania na lokalny krajobraz. Ze względu na swoje położenie tj. bezpośrednie sąsiedztwo innych wielkopowierzchniowych farm fotowoltaicznych, planowana farma wpisze się w istniejący już lokalnie krajobraz, nie będzie generowała negatywnego wpływu na istniejący krajobraz.

b) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe;

Projektowana inwestycja zlokalizowana będzie w granicach jednostki planistycznej gospodarowania wodami: jednolitej części wód powierzchniowych JCWP Nysa Łużycka od Miedzianki do Pliessnitz o kodzie PLRW60001017431.

Jednolita część wód powierzchniowych została oceniona jako silnie zmieniona, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego jakim jest dobry potencjał ekologiczny, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na odcinku cieku istotnego – Nysa Łużycka w obrębie JCWP i dobry stan chemiczny.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWPd nr 105 o kodzie PLGW6000105, która została oceniona jako zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego jakim jest ochrona stanu ilościowego przed dalszym pogorszeniem.

Teren inwestycji zlokalizowany jest poza obszarami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych oraz nie występują w tym rejonie strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi.

Mając na względzie kształt planowanego przedsięwzięcia, w tym zaprojektowane rozwiązania ukierunkowane na ochronę środowiska gruntowo-wodnego, brak powstawania ścieków technologicznych oraz ustalenia Dyrektora Zarządu Zlewni w Zgorzelcu tut. organ

stwierdził, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na stan i jakość jednolitych części wód podziemnych i powierzchniowych, a także nie będzie miała wpływu na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych.

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust.1 pkt 1, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać;

Na podstawie złożonej dokumentacji oraz ustaleń organów współdziałających można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem realizacji inwestycji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowych działek. Powstające w trakcie realizacji oddziaływania będą miały charakter odwracalny i krótkotrwały, będą występowały lokalnie. Z uwagi na zakres wykonywanych prac powstające oddziaływania nie powinny mieć negatywnego wpływu na okoliczną ludność.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze;

Rozpatrując projektowane zamierzenie inwestycyjne pod względem wystąpienia oddziaływań transgranicznych tut. organ ustalił, że planowana farma z racji swojego charakteru nie będzie oddziaływała ponadnormatywnie na poszczególne komponenty środowiska transgranicznie, zarówno w trakcie budowy jak i eksploatacji przedsięwzięcia. Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie w odległości ok. 770 m od granicy z Republiką Federalną Niemiec i 2,5 km od granicy z Republiką Czeską.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania, czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania;

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej w toczącym się postępowaniu dokumentacji, biorąc pod uwagę usytuowanie, skalę zamierzenia inwestycyjnego, a także opinie organów opiniujących, nie przewiduje się ponadnormatywnego oddziaływania na poszczególne elementy środowiska takie jak panujący klimat akustyczny, powietrze oraz wody powierzchniowe i podziemne.

W trakcie realizacji inwestycji przewiduje się krótkotrwałe, mające charakter lokalny negatywne oddziaływanie na środowisko spowodowane:

- wzrostem natężenia hałasu będącego wynikiem środków transportu oraz urządzeń i maszyn używanych przy pracach budowlanych;
- wzrostem emisji spalin z silników maszyn i urządzeń oraz samochodów używanych przy pracach budowlanych.

Wielkość tych oddziaływań nie spowoduje trwałych skutków w środowisku a zasięg powyższych uciążliwości ograniczy się do miejsca prowadzenia działalności. Oddziaływania te nie będą miały znaczącego negatywnego wpływu na środowisko, w tym na okoliczną ludność.

Funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie generować zanieczyszczeń do powietrza, nie powinno również powodować ponadnormatywnej emisji hałasu oraz pola elektromagnetycznego.

d) możliwości ograniczenia oddziaływania;

Mając na celu minimalizację negatywnych oddziaływań na środowisko i ludzi Inwestor przewidział następujące rozwiązania:

- w trakcie wykonywanych prac budowlanych teren przeznaczony pod inwestycję zostanie ogrodzony, aby uniemożliwić dostęp osób nieuczestniczących w procesie inwestycyjnym. Zaplecze budowy wyposażone zostanie w sorbenty do likwidacji ewentualnych rozlewów paliwa bądź innych płynów eksploatacyjnych;
- teren inwestycji zostanie ogrodzony, w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt;
- panele fotowoltaiczne zostaną wyposażone w powłokę antyrefleksową, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją;
- w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami oleju transformatorowego Inwestor planuje użycie transformatorów suchych. W przypadku użycia przez Inwestora transformatorów mokrych w izolacji olejowej, zastosowane zostaną szczelne misy mogące pomieścić całą zawartości oleju używanego w urządzeniu;
- teren powierzchni farmy zostanie obsiany rodzimymi odmianami traw, tak by nie wprowadzać obcych gatunków do ekosystemu;
- na obszarze farmy umożliwiony będzie swobodny rozwój traw i bylin. Takie rozwiązanie sprawi, że obszar farmy będzie atrakcyjny jako żerowisko i miejsce gniazdowania dla pospolitych ptaków terenów otwartych;
- wszystkie drobne kręgowce bytujące w ogrodzonej strefie zostaną przeniesione w bezpieczne miejsce o zbliżonej charakterystyce.

Weryfikując przedmiotowe przedsięwzięcie pod kątem możliwego oddziaływania na środowisko, uwzględniając skalę, charakter oraz lokalizację przedsięwzięcia, którego oddziaływanie jest możliwe do przewidzenia na obecnym etapie postępowania tut. organ uznał, że nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko na etapie postępowania zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wskazując jednocześnie konieczność określenia w decyzji następujących warunków i wymagań środowiskowych:

- w przypadku likwidacji farmy fotowoltaicznej zdemontować wszystkie elementy farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą;
- podczas likwidacji inwestycji prace prowadzić w taki sposób aby uniemożliwić skażenie gruntu i wód gruntowych substancjami ropopochodnymi oraz wyciekami oleju oraz zabezpieczyć teren w odpowiednie środki/materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie zebranie ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.
- po likwidacji inwestycji przeprowadzić rekultywację terenu zajmowanego przez elektrownie poprzez przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego w tym uzupełnienie ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

Treść warunków i wymagań została uwzględniona w pkt I sentencji decyzji.

Analizując zgromadzone w powyższej sprawie dokumenty w postaci: wniosku inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, karty informacyjnej przedsięwzięcia, uzupełnień do karty oraz uzyskanych opinii organów współdziałających organ uznał, że po zrealizowaniu przez inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

Organ spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania aktami, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W wymaganym terminie, żadna ze stron postępowania nie złożyła uwag ani wniosków do toczącego się postępowania.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Jeleniej Górze za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Bogatynia w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego 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
Miasta i Gminy Bogatynia
Wojciech Dobrowolnicz

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Klaudia Królik ul. Rogalskiego 2/47, 03-970 Warszawa;
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49 *Kodeksu postępowania administracyjnego*;
3. OŚGK – aa.

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny ul. Warszawska 11, 59-900 Zgorzelec,
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska ul. Jana Matejki 6, 50-333 Wrocław,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zgorzelcu
ul. Lubańska 9a, 59-900 Zgorzelec

Sprawę prowadzi:
Katarzyna Guźniczak
Inspektor - Wydział Ochrony Środowiska i Gospodarki Komunalnej
ul. 1-go Maja 29 pok. nr 11
tel. 75 77 25 382
e-mail: ochrona.srodowiska@bogatynia.pl

Urząd Miasta i Gminy w Bogatyni
ul. Daszyńskiego 1
59-920 Bogatynia

Charakterystyka przedsięwzięcia

Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w Krzewinie, gmina Bogatynia, powiat zgorzelecki

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 5 MW. Projektowana farma fotowoltaiczna charakteryzować się będzie następującymi parametrami:

- moduł fotowoltaiczny o mocy jednostkowej od 300 Wp do 1500 Wp,
- inwerter – dobór na etapie projektowania,
- 5 stacji transformatorowych – dobór stacji odbędzie się na etapie projektowania, jednak jej parametry nie spowodują przekroczenia pola elektromagnetycznego,
- odległość pomiędzy stołami od 2 do 10 m,
- wysokość konstrukcji – do 4 m,
- kąt nachylenia konstrukcji od 10° do 40°.

W celu poprawnej i efektywnej konwersji promieniowania słonecznego na energię elektryczną, panele fotowoltaiczne montowane będą na konstrukcji stalowej nachylonej do ziemi pod kątem pomiędzy 10° a 40°. Zapewni to bezpieczeństwo użytkowania, niezawodność działania oraz efektywną pracę instalacji fotowoltaicznych – również w ekstremalnych warunkach atmosferycznych.

Konstrukcja wsporcza wykonana będzie z profili aluminiowych mocowanych do podłoża za pomocą pali stalowych wbijanych (palowanych) w grunt za pomocą tzw. wbijaka automatycznego, która na podstawie wyznaczonych punktów GPS, automatycznie wbija w ziemię ramę dla konstrukcji (stołów) pod panele fotowoltaicznych. Proces odbywał się będzie bez wydobywania mas ziemnych i wykopów.

W celu uniknięcia efektu wzajemnego zacięnienia się paneli fotowoltaicznych oraz ich prawidłowego użytkowania, poszczególne rzędy konstrukcji wsporczych będą montowane w odległościach około 2 – 10 m. Rozmieszczenie takie zapewni wystarczającą ilość światła słonecznego do zachowania roślinności trawiastej, która będzie poddana ekspozycji promieniowania słonecznego podczas wschodu i zachodu słońca, a dodatkowo umożliwi swobodny dostęp pracownikom obsługi technicznej. Konstrukcje wsporcze (a więc i panele fotowoltaiczne) będą oddalone od granicy działek inwestycyjnych na odległość ok. 3 m.

Podstawowym elementem farmy fotowoltaicznej są ogniwa fotowoltaiczne, które służą do bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Inwestor przewiduje możliwość zastosowania następujących ogniw fotowoltaicznych:

- monokrystalicznych – gdzie moduł składa się z wielu ogniw utworzonych z jednorodnego krystalu krzemu,
- polikrystalicznych – gdzie ogniwa składają się z wielu małych krystalików krzemu tworzących niejednorodną powierzchnię.

Moc nominalna pojedynczego panelu fotowoltaicznego 300 Wp– 1500 Wp.

Wytworzona przez panele fotowoltaiczne energia elektryczna ma postać prądu stałego, tak więc w celu jej dalszego wykorzystania musi zostać przetworzona na prąd zmienny. W tym celu zastosowane zostaną inwertery zamieniające prąd stały wytwarzany przez system fotowoltaiczny na prąd zmienny o parametrach umożliwiających zasilanie urządzeń

elektrycznych, a także jego dostarczanie do sieci elektroenergetycznej. Inwertery wyposażone są w system dający możliwość zdalnego monitorowania i nadzorowania pracy systemu fotowoltaicznego. Inwertery zostaną zamocowane poprzez ich podwieszenie na konstrukcjach wsporczych.

Jednym z kluczowych elementów farmy fotowoltaicznej jest kontenerowa stacja transformatorowa, której zadaniem jest dostosowanie parametrów wytworzonej na farmie fotowoltaicznej energii elektrycznej do parametrów energii elektrycznej w systemie elektroenergetycznym. Są to kontenerowe stacje transformatorowe przystosowane do współpracy z siecią kablową średniego napięcia o układzie pierścieniowym lub promieniowym oraz siecią kablową niskiego napięcia. Stacje przewożone są na miejsce i instalowanie, jako kompletnie wyposażone. W celu uniknięcia i zminimalizowania zagrożenia, jakie może powstać w wyniku awarii stacji transformatorowej, transformatory wyposażone będą w zabezpieczenia przed zanieczyszczeniem płynami eksploatacyjnymi, w tym olejem transformatorowym. Zabezpieczeniem stacji transformatorowej przed wyciekami jest misa olejowa, która będzie zainstalowana bezpośrednio pod transformatorem jako jego integralna część i pomieści 100% oleju znajdującego się w urządzeniu.

Teren farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony siatką z przestrzenią ok. 10-15 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom (płazy, gady, drobne ssaki), bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu tak, by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody. Ogrodzenie zostanie wykonane w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działkach oznaczonych ewidencyjnie numerami 82/2, 97, 99, 100, 101/1, 113, 115, 116/1, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124 obręb Krzewina, gmina Bogatynia, powiat zgorzelecki, województwo dolnośląskie. Dodatkowo projektowana podziemna linia kablowa będzie przebiegała przez działki drogowe o numerach ewidencyjnych 83, 102, 105, 130 obręb Krzewina, gmina Bogatynia, powiat zgorzelecki.

Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 18,9754 ha, natomiast powierzchnia terenu przeznaczonego pod inwestycję wynosi ok. 6,9134 ha.

Działki na których planowana jest inwestycja częściowo są już zagospodarowane pod istniejące farmy fotowoltaiczne, a pozostały teren stanowią nieużytki oraz tereny rolne, a także śródpolne zadrzewienie, które inwestycja omija.

Najbliższe otoczenie terenu inwestycji stanowi:

od północy - w bezpośrednim sąsiedztwie istniejąca farma fotowoltaiczna oraz tereny użytkowane rolniczo, łąki i zadrzewienia.

od południa - w bezpośrednim sąsiedztwie tereny łąk lub tereny użytkowane rolniczo. Dalej droga krajowa DW352 i zabudowa miejscowości Krzewina. Najbliższa zabudowa w odległości ok. 80 m od granicy działek.

od wschodu - w bezpośrednim sąsiedztwie tereny łąk lub tereny użytkowane rolniczo oraz droga krajowa DW352.

od zachodu - w bezpośrednim sąsiedztwie istniejąca farma fotowoltaiczna oraz tereny użytkowane rolniczo i łąki, a dalej zabudowa miejscowości Krzewina.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*. Najbliżej położony obszar chroniony - obszar Natura 2000 Przełomowa Dolina Nysy Łużyckiej PLH020066 oddalony jest o około 0,5 km od terenu planowanej inwestycji. Planowana farma fotowoltaiczna będzie realizowana w odległości ok. 12 km od granic korytarza ekologicznego Sudety-Bory Dolnośląskie, zachodni GKZ-5A.

Burmistrz
Miasta i Gminy Bogatynia
Wojciech Dobrowolcz

