

DECYZJA **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2 i art. 75 ust. 1 pkt. 4 oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt. 1 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* (tekst jednolity Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b **Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko** (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (tekst jednolity Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku spółki UE 300 Sp. z o.o. z siedzibą ul. Odrodzenia 35, 59-300 Lubin, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,

o r z e k a m

- I. Określam** następujące warunki realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 132, 155, 137, 140, 51, 143/4, 134/1, 134/2, 98 i 149/3 w obrębie geodezyjnym Nosale, gmina Bralin, powiat kępiński, województwo wielkopolskie:
1. Pod elektrownię fotowoltaiczną o łącznej mocy do 70 MW przeznaczyć maksymalnie do 57,3 ha powierzchni działek nr 132, 155, 137, 140, 51, 143/4, 134/1, 134/2, 98 i 149/3 w obrębie geodezyjnym Nosale, gmina Bralin.
 2. Prace budowlane na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
 3. Stacje transformatorowe zlokalizować w odległości minimum 80 m od granicy terenów podlegających ochronie akustycznej.
 4. Przy wykonywaniu robót ziemnych, warstwę urodzajną gleby odłożyć w przyzmach poza obszarem prowadzonych robót, w granicach działki inwestycyjnej. Niezanieczyszczone gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym, powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia wykorzystać w pierwszej kolejności ponownie na terenie inwestycji.
 5. Niewykorzystane zgodnie z pkt. 4 gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym traktować jako odpad i zagospodarować zgodnie z przepisami szczegółowymi.
 6. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej.
 7. Magazyny energii wyposażać w szczelną posadzkę.
 8. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów. W przypadku silniejszych zabrudzeń dopuszcza się stosowanie wody z dodatkiem środków biodegradowalnych.
 9. Wody opadowe i roztopowe z terenu inwestycji odprowadzać powierzchniowo na terenie działek inwestycyjnych, bez powodowania szkody dla terenów sąsiednich.
 10. Nie wycinać drzew i krzewów w związku z realizacją przedsięwzięcia.
 11. Na etapie realizacji inwestycji nie ingerować w roślinność występującą na obrzeżach dróg oraz w obrębie rowów melioracyjnych.
 12. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
 13. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do

wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:

- pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
 - nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
 - podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesuszaniem i przemarzaniem;
 - nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzewa.
14. Prace związane z wykonaniem dróg wewnętrznych i placu montażowego oraz montaż konstrukcji wsporczych wykonać poza sezonem lęgowym ptaków, tj. w okresie od 1 września do końca lutego.
 15. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 16. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
 17. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
 18. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
 19. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie należy stosować chemicznych środków ochrony roślin.
 20. Teren pod i pomiędzy panelami pozostawić do naturalnej sukcesji, a koszenie roślinności prowadzić w okresie od 1 września do końca lutego.
 21. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
 22. Zaplecze budowy wyznaczyć na terenie utwardzonym o nawierzchni zabezpieczającej środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Nie wyznaczać bazy materiałowej w pobliżu cieków. Wszelkie miejsca wyznaczone do składowania substancji podatnych na migrację wodną powinny być okresowo (do czasu zakończenia budowy) wyścielone materiałami izolacyjnymi.
 23. Prace prowadzić wyłącznie z użyciem sprawnego technicznie sprzętu, spełniającego odpowiednie standardy jakościowe i techniczne, wykluczające emisję do wód i do ziemi zanieczyszczeń z grupy ropopochodnych i innych.
 24. Nie prowadzić napraw sprzętu grożących wyciekami olei i innych płynów eksploatacyjnych na zapleczu budowy.
 25. Prace prowadzić z należytą ostrożnością, mającą na celu wykluczenie możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi.
 26. Zapewnić dostępność sorbentów do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych i innych płynów eksploatacyjnych.
 27. W przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku do gruntu substancji niebezpiecznych np. ropopochodnych, zanieczyszczony grunt należy poddać działaniu sorbentów i przekazać jako odpad uprawnionemu podmiotowi do unieszkodliwienia.
 28. Wytworzone odpady należy zbierać selektywnie i magazynować na szczelnym podłożu w pojemnikach lub kontenerach, w wydzielonym miejscu do czasu przekazania ich uprawnionym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia na ich zagospodarowanie.
 29. W przypadku odkrycia podczas prac budowlanych na terenie przedsięwzięcia sieci drenarskiej, fakt ten należy zgłosić do spółki wodnej działającej na terenie gminy lub do związku spółek wodnych. W przypadku uszkodzenia działającego дренаżu koniecznym będzie wykonanie przebudowy istniejącego systemu drenarskiego w sposób umożliwiający jego dalsze działanie. Prace należy przeprowadzić pod nadzorem inspektora z odpowiednimi uprawnieniami.

30. Należy zachować odpowiednią odległość zabudowy od cieków zapewniającą możliwość wykonywania prac konserwacyjnych.
31. W trakcie budowy należy podjąć działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (ropopochodnych). W przypadku awarii Wykonawca prac zobowiązany jest do natychmiastowego wycofania uszkodzonego sprzętu.
32. Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń, niemożliwe do wykonania poza placem budowy, muszą być wykonywane w miejscach odpowiednio do tego przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód podziemnych.

II. Nie stwierdzam konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 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.

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

UZASADNIENIE

Na wniosek spółki UE 300 Sp. z o.o. z siedzibą ul. Odrodzenia 35, 59-300 Lubin, reprezentowanej przez pełnomocnika – Pana Artura Prochota, wszczęto w dniu 25.01.2021 roku postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 132, 155, 137, 140, 51, 143/4, 134, 98 i 149/1 w obrębie Nosale, gmina Bralin. Do wniosku dołączona została między innymi karta informacyjna przedsięwzięcia, wypisy z rejestru gruntów oraz poświadczona kopia mapy ewidencyjnej, pełnomocnictwo i dowód uiszczenia opłaty skarbowej. W trakcie trwania postępowania nastąpił podział dwóch działek objętych wnioskiem, o czym pełnomocnik inwestora poinformował na piśmie tutejszy organ. Działka numer 149/1 została podzielona na działkę nr 149/2 i 149/3, a działka nr 134 została podzielona na działkę numer 134/1 i 134/2. Ostatecznie wnioskiem zostały objęte następujące działki numer: 132, 155, 137, 140, 51, 143/4, 134/1, 134/2, 98 i 149/3 w obrębie Nosale.

Na podstawie dostępnych dokumentów organ ustalił, że teren planowanej inwestycji nie posiada uchwalonego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W niniejszym postępowaniu administracyjnym bierze udział powyżej 10 stron (właściciele działek objętych inwestycją oraz właściciele działek, znajdujących się w odległości 100 m od granic terenu planowanego przedsięwzięcia).

W toku postępowania, Wójt Gminy Bralin wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 05.02.2021 r. znak OŚ.6220.4.2021 oraz Dyrektora Zarządu Zlewni we Wrocławiu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem z dnia 05.02.2021 r. znak OŚ.6220.4.2021, a także do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kępnie pismem z dnia 05.02.2021 r. znak OŚ.6220.4.2021, o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Ponadto, zgodnie z art. 49 ustawy *Kodeks postępowania administracyjnego*, obwieszczeniem znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 12.02.2021 r. organ decyzyjny zawiadomił strony postępowania o jego wszczęciu i możliwości czynnego udziału w każdym jego stadium, a także o wystąpieniu do organów opiniodawczych.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny pismem znak ON-NS.7041.7.2021 z dnia 18.02.2021r. wystąpił do Wójta Gminy Bralin z prośbą o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. W

związku z powyższym, Wójt Gminy Bralin pismem znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 26.02.2021 r. wezwał pełnomocnika spółki UE 300 Sp. z o.o. do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie wskazanym przez ww. organ opiniujący. Odpowiedź wnioskodawcy wpłynęła do Urzędu Gminy Bralin w dniu 09.04.2021 r. i została następnie przekazana do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kępnie.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich we Wrocławiu wydał opinię znak WR.ZZŚ.5.4360.30.2021.KC z dnia 17.02.2021 r., w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko. Podobnie Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kępnie wydał opinię znak ON-NS.7041.7.2021 z dnia 21.04.2021 r., w której wskazał, iż nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia. Z kolei Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem znak WOO-IV.4220.187.2021.PR.2 z dnia 08.03.2021 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dwa z ww. organów wskazały na konieczność zapisania w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych warunków i wymagań.

Obwieszczeniem znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 17.05.2021 r. zawiadomiono strony postępowania o wydanych opiniach i możliwości zapoznania się z ich treścią.

Na kolejnym etapie postępowania, Wójt Gminy Bralin wydał postanowienie znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 14.05.2021 r., w którym stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 132, 155, 137, 140, 51, 143/4, 134/1, 134/2, 98 i 149/3 w obrębie Nosale, gmina Bralin i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Z uwagi na powyższe organ prowadzący niniejsze postępowanie, postanowieniem znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 14.05.2021 r. zawiesił je do czasu przedłożenia przez inwestora raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 25 stycznia 2022 roku wpłynął do Urzędu Gminy Bralin raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pod nazwą: Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych pn. „EF NOSALE” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o łącznej mocy do 70 MW. W związku z powyższym, Wójt Gminy Bralin postanowieniem znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 04.02.2022 r. podjął z urzędu zawieszone wcześniej postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia. O czynności tej organ zawiadomił strony postępowania w drodze obwieszczenia znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 04.02.2022 r.

Mając na uwadze powyższe, Wójt Gminy Bralin pismem znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 04.02.2022 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia, o czym zawiadomił strony postępowania w formie obwieszczenia znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 07.02.2022 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak WOO-I.4221.33.2022.ES.1 z dnia 16.02.2022 r. wystąpił do Wójta Gminy Bralin z prośbą o przedłożenie dodatkowych wyjaśnień. W związku z powyższym, Wójt Gminy Bralin pismem znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 23.02.2022 r. wezwał pełnomocnika spółki UE 300 Sp. z o.o. do złożenia wyjaśnień do raportu o oddziaływaniu na środowisko w zakresie wskazanym przez ww. organ opiniujący. Odpowiedź wnioskodawcy wpłynęła do Urzędu Gminy Bralin w dniu 15.03.2022 r. i została następnie przekazana do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu.

W dniu 05.04.2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak WOO-I.4221.33.2022.ES.3 wystąpił, za pośrednictwem Wójta Gminy Bralin, o uzupełnienie raportu o oddziaływaniu na środowisko. Wobec powyższego, tutejszy organ skierował do pełnomocnika Wnioskodawcy pismo znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 12.04.2022 r. z prośbą o złożenie stosownych wyjaśnień, które wpłynęły do Urzędu Gminy Bralin w dniu 26.05.2022 r. i zostały przekazane do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu.

W dniu 27.06.2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak WOO-I.4221.33.2022.ES.4 wystąpił, za pośrednictwem Wójta Gminy Bralin, o ponowne uzupełnienie raportu o oddziaływaniu na środowisko. Wobec powyższego, tutejszy organ skierował do

pełnomocnika Wnioskodawcy pismo znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 30.06.2022 r. z prośbą o złożenie kolejnych wyjaśnień, które wpłynęły do Urzędu Gminy Bralin w dniu 12.08.2022 r. i zostały przekazane do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu.

W międzyczasie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem znak WOO-I.4221.33.2022.ES.5 z dnia 23.09.2022 r. zawiadomił tutejszy organ o późniejszym terminie załatwienia sprawy.

Postanowieniem znak WOO-I.4221.33.2022.ES.6 z dnia 20.10.2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu uzgodnił, w toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 132, 155, 137, 140, 51, 143/4, 134/1, 134/2, 98 i 149/3 w obrębie geodezyjnym Nosale, gmina Bralin oraz określił warunki realizacji tego przedsięwzięcia. Wszystkie wskazane warunki realizacji przedsięwzięcia zostały uwzględnione w rozstrzygnięciu niniejszej decyzji.

W toku postępowania, obwieszczeniem znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 04.11.2022 r. Wójt Gminy Bralin podał do publicznej wiadomości informację o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa w ramach postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 132, 155, 137, 140, 51, 143/4, 134/1, 134/2, 98 i 149/3 w obrębie geodezyjnym Nosale, gmina Bralin. W wyznaczonym terminie nie wniesiono żadnych uwag, ani wniosków.

Po przeanalizowaniu posiadanych dokumentów ustalono, iż planowana inwestycja zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zaliczana jest do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Ponadto biorąc pod uwagę uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 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*, a także opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kępnie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni we Wrocławiu i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, nałożono na Inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Zgodnie z art. 64 ust. 3a cytowanej wcześniej ustawy dwa z ww. organów opiniujących wskazały w swoich opiniach na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków, co znalazło swoje odzwierciedlenie w rozstrzygnięciu niniejszej decyzji.

Odnosząc się do uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*, przeanalizowano rodzaj, charakterystykę i usytuowanie przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją inwestycji, rodzaj, skalę i czas trwania oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia. Ponadto wzięto pod uwagę usytuowanie inwestycji na obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach Natura 2000.

Przedmiotowa inwestycja nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, w myśl przepisów ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r. poz. 1973 z późn. zm.) i rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. poz. 138).

Na podstawie przedłożonych dokumentów, uwzględniając przepisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a ustawy *O udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* ustalono, że planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach nr: 132, 155, 137, 140, 51, 143/4, 134/1, 134/2, 98 i 149/3 w obrębie geodezyjnym Nosale, gmina Bralin. Łączna powierzchnia działek objęta wnioskiem wynosi 70,858 ha, natomiast powierzchnia inwestycji (powierzchnia przekształcona) wyniesie do 57,3 ha. Powyższe uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Farmę słoneczną będą tworzyć następujące główne elementy: panele fotowoltaiczne do 350 000 sztuk (moc pojedynczego modułu maksymalnie do 900 W), inwertery (288 szt. zlokalizowane w zestawach 2x8 szt. w pobliżu stacji transformatorowych), stacje transformatorowe (do 18 szt.), budynek techniczny, magazyny energii (opcjonalnie) o pojemności do 350 MWh, stacja SN/WN (transformator sieciowy), sieć kablowa, teletechniczna i telekomunikacyjna łącząca poszczególne elementy farmy, ogrodzenie z siatki bez podmurówki z bramą wjazdową, ciągi komunikacyjne – gruntowe drogi dojazdowe oraz place manewrowe, infrastruktura techniczna niezbędna do prawidłowego funkcjonowania instalacji (m. in. złącza kablowe, rozdzielnie itp.). Konstrukcja wsporcza wbita zostanie w grunt i będzie miała wysokość do 5 m. Zostaną na niej zamontowane panele. Inwestor dopuszcza również, w celu poprawy uzysków energii elektrycznej, zastosowanie montażu modułów fotowoltaicznych na trackerach solarnych. Z dokumentacji wynika, że możliwy jest także podział lub etapowanie inwestycji, w zależności od uzyskanych warunków przyłączenia do sieci. W ramach podziału lub etapowania dopuszcza się realizację od 1 do 70 instalacji o mocy nieprzekraczającej 70 MW.

Wszystkie elementy składowe zlokalizowane będą na terenie wnioskowanych działek, natomiast lokalizacja infrastruktury przyłączenia do sieci operatora, będzie możliwa do określenia na późniejszym etapie przygotowania inwestycji, po uzyskaniu warunków przyłączenia od operatora. W przypadku realizacji przyłącza na poziomie WN, wnioskodawca nie zakłada zastosowania napowietrznej linii elektroenergetycznej.

Na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn wykorzystywanych na etapie realizacji przedsięwzięcia oraz emisja pyłów związana z pracami ziemnymi. Będzie to oddziaływanie chwilowe i odwracalne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą występowały znaczące źródła emisji substancji do powietrza, jedynie sporadyczny ruch pojazdów osobowych obsługujących farmę. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcie nie będzie wykazywało zapotrzebowania na energię gazową. Powyższe pozwala uznać, że eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości odniesienia w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości 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) poza terenem, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny oraz, że dotrzymane będą standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r. poz. 845).

Zgodnie z przedłożonym materiałem, źródłami hałasu na terenie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej będą transformatory z wentylatorami, transformatory SN/WN i inwertery. Z raportu i uzupełnień wynika, że ruch pojazdów będzie sporadyczny związany z pracami konserwacyjno-serwisowymi, w związku z tym można uznać to źródło za nieznaczące. Zgodnie z informacjami znajdującymi się w analizie akustycznej najbliższe tereny podlegające ochronie 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) zlokalizowane są w kierunku północno-wschodnim i północnym, bezpośrednio granicząc z przedmiotową farmą i jest to zabudowa mieszkaniowo – usługowa, a w odległości 25 m, 45 m i 150 m znajduje się zabudowa zagrodowa. Informacje zawarte w raporcie dotyczące faktycznego zagospodarowania potwierdza pismo Wójta Gminy Bralin z 16.03.2022 r., znak: OŚ.6220.4.2021. Ponadto, w raporcie wskazano, iż stacje transformatorowe zlokalizowane zostaną w odległości co najmniej 80 m od granicy terenów podlegających ochronie akustycznej. Na podstawie przedstawionej analizy stwierdzono, że na granicy terenów podlegających ochronie akustycznej poziom hałasu nie będzie przekraczał wartości dopuszczalnych wskazanych w ww. rozporządzeniu. Ponieważ analiza akustyczna została przeprowadzona przy uwzględnieniu lokalizacji stacji transformatorowych w odległości co najmniej 80 m od zabudowy mieszkaniowej i przy takim założeniu nie wykazano przekroczenia

dopuszczalnych poziomów hałasu na granicy terenów podlegających ochronie akustycznej, znalazło ono odzwierciedlenie w warunkach realizacji planowanej inwestycji.

Ponadto, z przedstawionych dokumentów wynika, że w bezpośrednim sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji planowana jest farma fotowoltaiczna Mnichowice 2. W raporcie i uzupełnieniu przedstawiono skumulowane oddziaływanie tej farmy z przedmiotową farmą fotowoltaiczną i wykazano, że dopuszczalne poziomy hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej zostaną dotrzymane.

Z raportu wynika, również że na etapie prowadzenia prac budowlano-montażowych mogą wystąpić krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości w zakresie oddziaływania inwestycji na klimat akustyczny. Źródłem punktowej emisji hałasu będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie inwestycji. Prace budowlane na tym etapie zostaną ograniczone do pory dnia, tj. od godz. 6:00 do 22:00. Celem ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na klimat akustyczny panujący na terenach sąsiadujących, w decyzji wpisano warunek ograniczenia prowadzenia prac budowlanych do pory dnia.

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448).

Na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady. W przedstawionym raporcie i uzupełnieniu wskazano sposób i miejsce ich magazynowania, zabezpieczające środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami. Wytwarzane odpady będą przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania. Wnioskodawca nie przewiduje na etapie eksploatacji przedsięwzięcia gromadzenia odpadów na terenie farmy, będą one niezwłocznie przekazywane uprawnionym podmiotom. Część odpadów wymienionych w raporcie może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3, ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699 z późn. zm.). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Niniejszą decyzją zobowiązano wnioskodawcę, aby masy ziemne w postaci ziemi z wykopów pod linie kablowe i ewentualne prefabrykowane fundamenty budynków/budynku wykorzystał na terenie budowy. Taki sposób zagospodarowania mas ziemnych, zgodnie z art. 2 pkt 3 ww. ustawy powoduje, iż nie są one traktowane jako odpad. W przypadku niewykorzystania gleb występujących w stanie naturalnym na terenie, na którym zostały wydobyte, Wnioskodawca będzie zobowiązany, aby zagospodarować je jako odpady zgodnie z przepisami szczegółowymi. Przy założeniu, że planowane przedsięwzięcie będzie realizowane zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami niniejszej decyzji, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

Planowane przedsięwzięcie położone będzie poza granicami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych, dalej GZWP. Najbliższy GZWP nr 303 o nazwie: „Pradolina Barycz-Głogów” zlokalizowany jest w odległości około 13 km na północny zachód od terenu zainwestowania. Teren zainwestowania znajduje się na obszarze gdzie w podłożu dominują niezawodnione, zaburzone osady gliniasto-ilaste, a osady piaszczyste występują nieregularnie i nie tworzą ciągłych warstw, w związku z czym na tym terenie nie było podstaw do wyznaczenia jednostki hydrogeologicznej z poziomem użytkowym. Planowane przedsięwzięcie znajdować się będzie poza strefami ochronnymi ujęć wód. Najbliższe ujęcie wód podziemnych zlokalizowane jest w odległości około 230 m od terenu zainwestowania. Wnioskodawca w raporcie wskazał, że planowane przedsięwzięcie znajdować się będzie poza strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie transformatora w stacjach transformatorowych typu kontenerowego. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory suche bądź olejowe. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną misę olejową mogącą pomieścić 100% oleju transformatorowego. W tej pojemności uwzględnia się całkowity wyciek oleju oraz płyny z akcji gaśniczej. Przedmiotowe założenie zawarto w warunkach decyzji. Ponadto w decyzji wskazano, aby na terenie zainwestowania magazyny energii wyposażyc w szczelną posadzkę. Na etapie realizacji przedsięwzięcia plac budowy zostanie wyposażony w odpowiednią ilość sorbentów.

Mając na uwadze charakter przedsięwzięcia i jego eksploatację zgodnie z warunkami zawartymi w niniejszej decyzji nie przewiduje się zwiększenia presji na środowisko hydrogeologiczne.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków. Z raportu wynika, iż panele fotowoltaiczne myte będą w zależności od potrzeb nie częściej niż raz w roku lub raz na kilka lat. W tym celu wykorzystywana będzie szczotka obrotowa, wyposażona w dysze dozujące wodę demineralizowaną. Możliwe jest też zastosowanie specjalnych urządzeń, które samodzielnie przesuwają się po powierzchni modułów jednocześnie je czyszcząc, również przy wykorzystaniu obrotowej szczotki i wody demineralizowanej. W procesie używana będzie jedynie woda bez dodatku detergentów. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego wpisano jako warunek, aby na etapie eksploatacji inwestycji w przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych używać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów. W warunkach niniejszej decyzji dopuszczono również, w przypadku silniejszych zabrudzeń, stosowanie wody z dodatkiem środków biodegradowalnych. Wody opadowe i roztopowe z terenu inwestycji odprowadzane będą powierzchniowo na terenie działek inwestycyjnych, bez powodowania szkody dla terenów sąsiednich. Powyższe wpisano jako warunek realizacji inwestycji.

Większość inwestycji znajduje się na obszarze Zarządu Zlewni we Wrocławiu, a część na obszarze Zarządu Zlewni w Kaliszu. Według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowana inwestycja znajduje się w granicach JCWPd o kodzie PLGW600096 oraz o kodzie PLGW600081, które charakteryzują się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Ww. JCWPd są monitorowane, a ich ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażona. Ponadto inwestycja leży na terenie zlewni Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW600017136149 – Czarna Widawa oraz o kodzie PLRW60002318424 – Niesób do Dopływu z Krążkowych o statusie naturalna części wód, o dobrym stanie i ocenie ryzyka określonej jako niezagrażona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967).

W raporcie wskazano, iż w granicach inwestycji znajdują się strefy ochrony archeologicznej i strefy lokalizacji stanowisk archeologicznych. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią, a także nie znajduje się w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia usuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, wystąpienia porywistych wiatrów. Farma fotowoltaiczna została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych towarzyszącym obserwowanym obecnie i przewidywanym w przyszłości zmianom klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916). Najbliżej położony obszar Natura 2000: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Baranów PLH300035 oddalony jest o ok. 3,4 km od granic inwestycji. Przedsięwzięcie położone jest poza korytarzami wyznaczonymi w opracowaniu: *Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., Górny M., Kurek R. T., Ślusarczyk R. Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce.* Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011, jak również poza obszarami ważnymi dla ptaków wyznaczonymi w opracowaniu Wylegała P., Kuźniak S., Dolatę P. T. „*Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego*”. Najbliższa strefa ochrony ostoi, miejsca rozrodu i regularnego przebywania (utworzona wokół gniazda bielika *Haliaeetus albicilla*) znajduje się w odległości ponad 7 km.

Z załączonej do raportu inwentaryzacji przyrodniczej (EKO Consulting, Bartosz Dawidziuk, Warszawa, grudzień 2021 r.) wynika, że miejsce realizacji przedsięwzięcia stanowi pola uprawne z monokulturą kukurydzy oraz zbóż. Granicami działek biegną w większości drogi polne i miedze z ubogimi gatunkowo zbiorowiskami roślinności marginalnej. W wyniku inwestycji nie zostaną zniszczone cenne siedliska przyrodnicze, ani stanowiska roślin chronionych, rzadkich i zagrożonych. Bezpośrednio na obszarze przeznaczonym pod budowę elektrowni fotowoltaicznej nie stwierdzono owadów objętych ochroną gatunkową. Wszystkie stwierdzenia gatunków chronionych takich jak: trzmiel kamiennik *Bombus lapidarius*, trzmiel ziemny *Bombus terrestris*, trzmiel rudy *Bombus pascuorum*, trzmiel parkowy *Bombus hypnorum* związane były z granicami działek lub z terenami przyległymi. Teren inwestycji praktycznie pozbawiony jest wód powierzchniowych z wyjątkiem rowów, które stanowią potencjalne miejsce rozrodu płazów. Stwierdzono w nich rozmnażanie się ropuchy szarej *Bufo bufo*. Ponadto we wsi Nosale znajduje się staw, a na jej skraju niewielkie zabagnienie, położone poza miejscem realizacji przedsięwzięcia. Podczas kontroli na terenie inwestycji regularnie obserwowano pojedyncze osobniki jaszczurki zwinki *Lacerta agilis*. W trakcie kontroli, na terenie i w stumetrowym buforze inwestycji, stwierdzono występowanie 47 gatunków ptaków. Spośród gatunków uznanych za lęgowe lub prawdopodobnie lęgowe, większość stanowiła taksony liczne i szeroko rozpowszechnione. Z cenniejszych gatunków gniazdujących w obrębie powierzchni Nosale stwierdzono gąsiorka *Lanius collurio*, ortolana *Emberiza hortulana* i czajkę *Vanellus vanellus*. Podczas kontroli nie zaobserwowano żerowania dużych zgrupowań ptaków z grupy niewróblowych non-Paseriformes (w tym siewek Charadriiformes spp., gęsi Anser spp., szponiastych Accipiteriformes spp. i żurawi Grus grus) w obrębie działek, na których zaplanowano inwestycję oraz w ich buforze. Wśród ssaków, których obecność stwierdzono bezpośrednio na inwentaryzowanym terenie lub w jego strefie buforowej znalazły się takie gatunki jak sarna *Capreolus capreolus*, dzik *Sus scrofa*, lis *Vulpes vulpes*, jenot *Nyctereutes procyonoides* i zając szarak *Lepus europaeus*. Wszystkie z wyjątkiem sarny obserwowane były sporadycznie lub wykazane na podstawie pojedynczych tropów, co wskazuje na ich niedużą liczebność w rejonie inwestycji.

W celu wykluczenia możliwości usuwania drzew i krzewów, zlokalizowanych wzdłuż dróg oraz rowów melioracyjnych, które stanowią elementy zwiększające bioróżnorodność tego terenu, określono warunek nie wycinania drzew i krzewów w związku z realizacją inwestycji. W celu ochrony drzew nieprzeznaczonych do wycinki nałożono szereg warunków mających na celu ich zabezpieczenie przez mechanicznymi uszkodzeniami, naruszeniem statyki. Dodatkowo nałożono warunek chroniący florę, faunę i biotę grzybów występujących na drzewach przydrożnych polegający na takim zabezpieczaniu pni drzew, które zapewni zachowanie występujących w ich obrębie gatunków zwierząt, roślin i grzybów. W związku z odnotowaniem cenniejszych gatunków ptaków gniazdujących na ziemi (ortolan, czajka) określono warunek realizacji prac najbardziej ingerujących w siedliska rozrodcze, tj. wykonanie dróg wewnętrznych i placu montażowego oraz montaż konstrukcji wsporczych poza okresem lęgowym. Aby ograniczyć zniszczenia siedlisk chronionych bezkręgowców i ptaków, nałożono warunki: nieingerowania w roślinność występującą na obrzeżach dróg oraz w obrębie rowów melioracyjnych na etapie realizacji inwestycji. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej. W celu ochrony zwierząt oraz umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunki: regularnych kontroli wykopów i uwalniania z nich zwierząt oraz wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki. Zamontowanie paneli na wysokości min. 0,8 m, ułatwi wzrost roślinności pod panelami. W celu ograniczenia wpływu przedsięwzięcia na entomofaunę, głównie zapylaczy wskazano konieczność rezygnacji ze stosowania chemicznych środków ochrony roślin. Dodatkowo w celu zachowania siedlisk owadów, oraz zapewnienia schronienia niewielkim gryzoniom, które stanowią bazę pokarmową niektórych gatunków ptaków szponiastych nałożono warunek pozostawienia terenu pod i pomiędzy panelami do naturalnej sukcesji, i jego koszenia poza sezonem lęgowym, tj. w okresie od 1 września do końca lutego. W celu zmniejszenia oddziaływania przedsięwzięcia wskutek „zanieczyszczania” światłem nałożono w decyzji warunek rezygnacji ze stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami cennymi przyrodniczo, w obrębie gruntów użytkowanych rolniczo, a także uwzględniając wyniki przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej oraz określone warunki realizacji przedsięwzięcia, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym 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. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin, grzybów i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, na ich integralność lub powiązanie z innymi obszarami. Z uwagi na charakter i niewielki zakres inwestycji oraz jej lokalizację na płaskim terenie upraw rolnych, w sąsiedztwie terenów zabudowanych, nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na otaczający krajobraz.

Organ przeanalizował również możliwość skumulowanego wpływu inwestycji z innymi istniejącymi lub planowanymi w najbliższym otoczeniu elektrowniami fotowoltaicznymi i uznał, że ze względu na lokalizację inwestycji poza istotnymi w skali kraju miejscami żerowania lub odpoczynku chronionych gatunków ptaków, nie przewiduje się znaczącego wpływu na ich uszczuplenie, w wyniku realizacji inwestycji.

Jednocześnie wskazuje się, że w miejscu prowadzenia prac stwierdzono występowanie chronionych gatunków zwierząt. Realizacja wszelkich prac sprzecznych z zakazami określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r. poz. 2183 ze zm.), wymaga uzyskania decyzji na odstępstwa od obowiązujących zakazów przed rozpoczęciem prac.

Ocena oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przedstawiona w raporcie, dokonana została w oparciu o szczegółowe informacje i konkretne założenia przyjęte do analiz, w tym położenie planowanych obiektów na terenie inwestycyjnym. Dla określonej w raporcie lokalizacji przedmiotowych obiektów wykazano dochowanie norm jakości środowiska określonych w obowiązujących przepisach. Mając powyższe na uwadze, przy zachowaniu wszelkich ustaleń zawartych w raporcie oraz spełnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia wskazanych w niniejszej decyzji, przedmiotowa inwestycja nie będzie powodowała przekroczenia standardów jakości ochrony środowiska.

Z dokumentacji wynika, iż w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji przewidziane są do realizacji inne elektrownie słoneczne. W zgromadzonej dokumentacji Wnioskodawca przeanalizował możliwość występowania oddziaływania skumulowanego planowanego przedsięwzięcia z innymi farmami fotowoltaicznym w pobliżu projektowanej inwestycji m.in. w zakresie oddziaływania akustycznego, na krajobraz na faunę i florę, siedliska przyrodnicze. Biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania, a także realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi warunkami w niniejszej decyzji, nie przewiduje się znaczącego skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko i innych przedsięwzięć.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 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*.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 74 ust. 3 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*, zgodnie z art. 10 i 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego*, obwieszczeniem znak OŚ.6220.4.2021 z dnia 12.12.2022 r. zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się oraz wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr 132, 155, 137, 140, 51, 143/4, 134/1, 134/2, 98 i 149/3, obręb Nosale. We wskazanym terminie nie wpłynęły żadne uwagi, ani zastrzeżenia.

Załącznikiem do niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

Podstawę dla organu administracji do działania w przedmiotowym zakresie stwarza 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. Przepisy te stanowią między innymi, iż *organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt*. Obowiązek uzyskania tej decyzji wynika natomiast z art. 71 ust. 2 pkt 2 ww. ustawy, według którego *uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko*.

Biorąc powyższe pod uwagę należało orzec jak w sentencji decyzji.

Informacja o wydaniu niniejszej decyzji zostanie zamieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o środowisku oraz podana do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie informacji o jej wydaniu i o możliwościach zapoznania się z jej treścią na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Bralin www.bralin.bip.net.pl. zgodnie z art. 85 ust. 3 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.

POUCZENIE

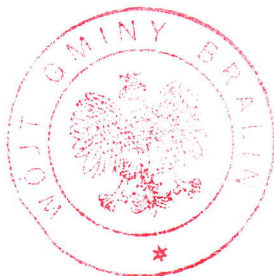
1. *Od niniejszej decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu za pośrednictwem Wójta Gminy Bralin w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.*
2. *W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, strona może zrzec się wobec Wójta Gminy Bralin, prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Bralin oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.*

Zgodnie z art. 72 ust. 3 i 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, Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia 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 ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, 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, 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.

Zgodnie z art. 86 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy:

- 1) wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji;
- 2) wydające decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1;
- 3) przyjmujące zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1a.



WÓJT
mgr Piotr Hołoś

Załącznik:

Nr 1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Zgodnie z ustawą z dn. 16-11-2006 r. *O opłacie skarbowej* wniesiono opłatę skarbową za wydanie niniejszej decyzji w kwocie 205,00 zł (*słownie: dwieście pięć złotych*) oraz za pełnomocnictwo w kwocie 17,00 zł (*słownie: siedemnaście złotych*) przelewem na konto bankowe Gminy Bralin z dnia 13.01.2021 r.).

Otrzymują:

1. Artur Prochot - pełnomocnik UE 300 Sp. z o.o.
ul. Odrodzenia 35, 59-300 Lubin (2 egz.)
2. strony postępowania zgodnie z art. 49 ustawy
Kodeks postępowania administracyjnego
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. J. H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
2. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich we Wrocławiu
ul. Wybrzeże Stanisława Wyspiańskiego 39, 50-370 Wrocław
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kępnie
ul. Poczтовая 1-3, 63-600 Kępno

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 70 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach nr: 132, 155, 137, 140, 51, 143/4, 134/1, 134/2, 98 i 149/3 w obrębie geodezyjnym Nosale, gmina Bralin. Łączna powierzchnia działek objętych inwestycją wynosi 70,858 ha. Planowana powierzchnia zajęta pod inwestycję (powierzchnia do przekształcenia) wyniesie do 57,3 ha.

Dopuszcza się możliwość podziału inwestycji lub realizacji inwestycji etapowo, w zależności od uzyskanych warunków przyłączenia do sieci. W ramach podziału lub etapowania dopuszcza się realizację od 1 do 70 instalacji o mocy nieprzekraczającej 70 MW.

Farmę słoneczną „EF Nosale” o mocy do 70 MW będą tworzyć następujące główne elementy:

1. **panele fotowoltaiczne** wyposażone w powłokę antyrefleksyjną, w ilości od 1 000 – do 350 000 sztuk, moc pojedynczego modułu od 200 do 900 W, dopuszcza się zastosowanie montażu modułów fotowoltaicznych na trackerach solarnych, w celu poprawy uzysków energii elektrycznej,
2. **konstrukcja wsporcza** wbita w grunt o wysokości do 5 m, na której zostaną zamontowane panele,
3. **inwertery** - 288 szt. zlokalizowane w zestawach 2x8 szt. w pobliżu stacji transformatorowych,
4. **stacje transformatorów o-rozdzielcze** (prefabrykaty) do 18 sztuk o standardowych wymiarach, nieprzekraczająca powierzchni do 100 m² (łączna powierzchnia do 2100 m²); w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zostaną one wyposażone w szczelne misy olejowe, których pojemność umożliwi pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej,
5. **budynek techniczny**,
6. **magazyny energii o pojemności do 350 MWh** (opcjonalnie),
7. **stacja SN/WN (transformator sieciowy)**,
8. **sieć kablowa, teletechniczna i telekomunikacyjna** łącząca poszczególne elementy farmy,
9. **ogrodzenie z siatki bez podmurówki z bramą wjazdową**,
10. **ciągi komunikacyjne** – gruntowe drogi dojazdowe oraz place manewrowe,
11. **infrastruktura techniczna** niezbędna do prawidłowego funkcjonowania instalacji (m. in. złącza kablowe, rozdzielnie itp.).

W każdej stacji pracować będzie jeden transformator wyposażony w system chłodzenia. Nie planuje się wyposażać paneli w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniów.

Stacje transformatorowe będą zlokalizowane w odległości co najmniej 80 m od najbliższej zabudowy podlegającej ochronie akustycznej.

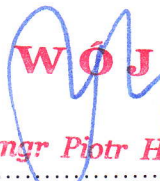
Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym, dlatego do jej prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną.

Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne, lecz będą infiltrować w grunt w obrębie terenu inwestycji.

Panele fotowoltaiczne będą podlegać samooczyszczeniu podczas opadów atmosferycznych, jednakże przewidywana jest możliwość wykorzystania do mycia paneli samobieżnej maszyny gąsienicowej, wyposażonej w teleskopowe ramię zakończone szczotką oraz wykorzystanie wody demineralizowanej wzbogaconej biodegradowalnymi preparatami, obojętnymi dla środowiska.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci kontenerów sanitarnych. Ponadto ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

W wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia, powstawać będą głównie odpady budowlane, gdyż źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne oraz prace związane z montażem paneli. Wytwarzane odpady będą magazynowane w miejscach do tego wyznaczonych oraz przekazywane zewnętrznym firmom do dalszego zagospodarowania, zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie.


WÓJT
mgr Piotr Hołcś
.....