

ADM-GK.6220.10.8.2022/2023.PG

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art 84 i art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 03 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zmianami), § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zmianami) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 roku poz. 2000 ze zmianami) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 19 lipca 2022 roku: **PCWO ENERGY PROJEKT SP. Z O.O., ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa, adres do korespondencji: ul. Św. Leonarda 7, 25-311 Kielce**, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko polegającego na „**Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działki numer ewidencyjny 78/2, 80/2 w obrębie Mały Buczek, Gmina Lipka**” po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu (postanowienie znak WOO-IV.4220.1169.2022.KJ.2 z dnia 30 stycznia 2023 roku), opinii Państwowego Gospodarstwa Wodnego WODY POLSKIE - Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy-Zarząd Zlewni w Inowrocławiu (opinia znak BD.ZZŚ.2.435.345.2022.KB z dnia 05 października 2022 roku) oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie (opinia sanitarna znak ON.NS-9011.2.91.2022 z dnia 13 września 2022 roku)

o r z e k a m

1. Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

2. Wskazuję następujące warunki i wymagania na etapie przygotowań i realizacji inwestycji:

- 1) Pod przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 37 MWp wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 18,69 ha łącznej powierzchni działek o nr ewid. 78/2, 80/2 w obrębie Mały Buczek, gmina Lipka;
- 2) Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, tj. 6:00 - 22:00;
- 3) Wokół działek nr 78/1, 80/1 wykonać pas zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów o szerokości co najmniej 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku obsadzić roślinami pnącymi. Do nasadzeń nie używać drzew, krzewów i roślin pnących gatunków obcego pochodzenia. Nasadzenia pielęgnować i podlewać przez okres 3 lat;
- 4) Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem;
- 5) 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;
- 6) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej;
- 7) Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać roślin

obcego pochodzenia;

8) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi;

9) Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 sierpnia do końca lutego;

10) W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia;

11) Stacje transformatorowe w liczbie do 37 sztuk, o poziome mocy akustycznej każdego z zastosowanych transformatorów do 70 dB, zlokalizować wzdłuż północnej i południowej granicy przedsięwzięcia;

12) Inwertery w liczbie do 740 sztuk, o poziomie mocy akustycznej do 55 dB każdy, zlokalizować na terenie przedsięwzięcia w systemie rozproszonym. Transformatory umieścić w żelbetowych budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce;

13) Transformatory umieścić w żelbetowych budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;

14) Magazyny energii w postaci baterii litowo-jonowych w liczbie do 37 sztuk umieścić w szczelnych kontenerach;

15) W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu czystą wodę bez detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń;

16) w trakcie realizacji bądź likwidacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowlany i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, a zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię;

17) odpady lub inne substancje niebezpieczne magazynować w szczelnych i oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi oraz przed dostępem osób nieuprawnionych i zwierząt;

18) na każdym etapie przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów;

19) stacje transformatorowe zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami, a każdy transformator olejowy wyposażać w szczelną misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator;

20) magazyny energii zabezpieczyć przed możliwością emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego;

21) mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem czystej wody lub w przypadku występowania większych zanieczyszczeń z zastosowaniem biodegradowalnych detergentów, obojętnych dla środowiska gruntowo-wodnego, które nie mogą pogorszyć stanu chemicznego jednolitych części wód;

22) w trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażać w przenośne toalety, wyposażonych w systematycznie opróżniane szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a wytworzone ścieki dostarczyć uprawnionym taborem do oczyszczalni ścieków;

23) utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzone będzie bez użycia środków ograniczających wzrost roślin lub innych środków ochrony roślin;

24) w przypadku występowania kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rurociągi czy rowy, kolizje te uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego;

25) panele fotowoltaiczne myć czystą wodą (bez użycia detergentów) lub środkami biodegradowalnymi;

26) panele fotowoltaiczne pokryć powłoką antyrefleksyjną w celu uniknięcia efektu „oślepienia”;

- 27) urządzenia wytwarzające hałas zlokalizować w najdalszej odległości od zabudowy mieszkalnej, oddalić od siebie w celu uniknięcia propagacji fali dźwiękowej;
- 28) przedsięwzięcie zaprojektować tak, aby nie zostały przekroczone dopuszczalne wielkości poziomów pól elektromagnetycznych.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 19 lipca 2022 roku: PCWO ENERGY PROJEKT SP. Z O.O., ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa, adres do korespondencji: ul. Św. Leonarda 7, 25-311 Kielce, wystąpili z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działki numer ewidencyjny 78/2, 80/2 w obrębie Mały Buczek, Gmina Lipka”.

Wnioskowana inwestycja zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko została zaliczona do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Wójt Gminy Lipka w toku postępowania zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie - Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy, z wnioskiem o wyrażenie opinii na temat obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia oraz ewentualnego określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny opinią sanitarną znak ON.NS-9011.2.91.2022 z dnia 13 września 2022 roku stwierdził, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko nie jest konieczne, uzasadniając swe stanowisko w następujący sposób:

Wójt Gminy Lipka wystąpił z wnioskiem znak ADM-GK.6220.10.3.2022.PG do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Złotowie w sprawie wydania opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia, w ramach którego inwestor - PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o. ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa planuje budowę farmy fotowoltaicznej w obrębie Mały Buczek, na działkach 78/2 i 80/2. W ramach inwestycji planuje się montaż do 92500 szt paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy nominalnej do 37 MWp/ na konstrukcjach wsporczych zakotwionych w gruncie, montaż ok. 740 szt inwerterów (falowników), montaż 37 szt stacji transformatorowych, dopuszcza się posadowienie magazynów energii. Planuje się również ułożenie kabli elektroenergetycznych, wykonanie niezbędnej infrastruktury, ogrodzenia, monitoringu.

Łączna powierzchnia terenu pod inwestycję - do 18,69 ha.

Uciążliwości mogące wystąpić w wyniku eksploatacji inwestycji:

- emisja hałasu - zabudowa mieszkaniowa zagrodowa występuje w odległości : 44m 137 m, 198 m, od terenów chronionych akustycznie - 25m, 102m, 189m. Z przeprowadzonej w KIP analizy wielkości emitowanego hałasu wynika, że nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych wielkości poziomu hałasu dla terenów chronionych akustycznie,
- emisja substancji wprowadzanych do powietrza - nie przewiduje się emisji zanieczyszczeń,
- zanieczyszczenie środowisko gruntowo - wodnego - nie wystąpi, wody opadowe i roztopowe spływać będą na tereny biologicznie czynne,
- postępowanie z odpadami - na etapie eksploatacji postępowanie z powstającymi odpadami innymi niż niebezpieczne i niebezpieczne powstającymi w wyniku konserwacji i wymiany urządzeń jak i z odpadami powstającymi w trakcie realizacji przedsięwzięcia - zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- promieniowanie elektromagnetyczne - oddziaływanie będzie znikome, nie przewiduje

się występowania w środowisku ponadnormatywnych źródeł pola elektromagnetycznego - nie zostaną przekroczone dopuszczalne wielkości.

W decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zaleca się umieszczenie zapisów

- prace budowlane prowadzić w porze dziennej,
- w przypadku zastosowanie transformatorów olejowych należy wyposażyć je w misę olejową, która może pochłonąć 105 % oleju (na wypadek jego wycieku) - nie wystąpi wtedy zanieczyszczenie środowiska gruntowo - wodnego,
- panele fotowoltaiczne myć czystą wodą (bez użycia detergentów) lub środkami biodegradowalnymi,
- panele fotowoltaiczne pokryć powłoką antyrefleksyjną w celu uniknięcia efektu „oślepienia”
- urządzenia wytwarzające hałas zlokalizować w najdalszej odległości od zabudowy mieszkalnej, oddalić od siebie w celu uniknięcia propagacji fali dźwiękowej,
- przedsięwzięcie zaprojektować tak, aby nie zostały przekroczone dopuszczalne wielkości poziomów pól elektromagnetycznych.

Teren budowy farmy fotowoltaicznej nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. W studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego Gminy Lipka działki 78/2, 80/2 występują jako obszary rolnicze w dotychczasowym użytkowaniu (uchwała Nr IV/34/15 Rady Gminy Lipka z 20.03.2015r.)

Uciążliwości występujące w trakcie realizacji inwestycji - będą miały charakter przejściowy i krótkotrwały, przy zastosowaniu sprawnego sprzętu, odpowiedniej organizacji robót prowadzonych w porze dziennej, zastosowania materiałów mających stosowne certyfikaty - nie powinny mieć wpływu na pogorszenie stanu środowiska - a tym samym zdrowia i życia ludzi. Zgodnie z par. 3 ust. 1 pkt 54 b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019r. poz. 1839 ze zmianami) przedsięwzięcie to należy do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Postanowieniem znak postanowienie znak WOO-IV.4220.1169.2022.KJ.1 z dnia 30 stycznia 2023 roku Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

- 1) Pod przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 37 MWp wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 18,69 ha łącznej powierzchni działek o nr ewid. 78/2, 80/2 w obrębie Mały Buczek, gmina Lipka;
- 2) Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, tj. 6:00 - 22:00;
- 3) Wokół działek nr 78/1, 80/1 wykonać pas zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów o szerokości co najmniej 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku obsadzić roślinami pnącymi. Do nasadzeń nie używać drzew, krzewów i roślin pnących gatunków obcego pochodzenia. Nasadzenia pielęgnować i podlewać przez okres 3 lat;
- 4) Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem;
- 5) 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;
- 6) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej;
- 7) Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać roślin obcego pochodzenia;
- 8) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi;
- 9) Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 sierpnia do końca lutego;

- 10) W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia;
- 11) Stacje transformatorowe w liczbie do 37 sztuk, o poziome mocy akustycznej każdego z zastosowanych transformatorów do 70 dB, zlokalizować wzdłuż północnej i południowej granicy przedsięwzięcia;
- 12) Inwertery w liczbie do 740 sztuk, o poziomie mocy akustycznej do 55 dB każdy, zlokalizować na terenie przedsięwzięcia w systemie rozproszonym. Transformatory umieścić w żelbetowych budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce;
- 13) Transformatory umieścić w żelbetowych budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażyc w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;
- 14) Magazyny energii w postaci baterii litowo-jonowych w liczbie do 37 sztuk umieścić w szczelnych kontenerach;
- 15) W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu czystą wodę bez detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń;

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione 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 (Dz. U. z 2022 r. poz.

1029 z późn zm.), dalej ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska m.in. względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Uwzględniając przepisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a ustawy ooś na podstawie przedłożonej k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 37 MWp wraz z infrastrukturą techniczną, zlokalizowanej na części dz. nr ewid. 78/2, 80/2 w obrębie Mały Buczek, gmina Lipka. Łączna powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi ok. 19,9289 ha, a planowane przedsięwzięcie zajmie do 18,69 ha przedmiotowych działek. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej opinii, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Wnioskodawca przewiduje montaż do 92 500 sztuk paneli. Projektuje się zastosowanie stalowej wolnostojącej konstrukcji montażowej pod panele fotowoltaiczne, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali. Wnioskodawca planuje zastosować również kontenerowe stacje transformatorowe w liczbie do 37 sztuk, inwertery w liczbie do 740 sztuk, przyłącze kablowe, oraz elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania inwestycji. Podano także, że w ramach realizacji przedsięwzięcia dopuszcza się posadowienie magazynów energii. Wysokość instalacji nie przekroczy 4 m wysokości. Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d oraz e ustawy ooś na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym. Z informacji udzielonej przez Wójta Gminy Lipka odnośnie faktycznego zagospodarowania terenu otoczeniu przedsięwzięcia wynika, że najbliższy teren objęty ochroną akustyczną znajduje się w odległości ok. 50 m od przedsięwzięcia i stanowi teren zabudowy zagrodowej. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Wnioskodawca zadeklarował, że wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia. Powyższe ujęto w warunkach niniejszej opinii celem ograniczenia uciążliwości akustycznej. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Analiza dokumentacji wykazała, że na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów umieszczonych w kontenerowych stacjach transformatorowych do 37 sztuk oraz inwerterów do 740 sztuk. W uzupełnieniu k.i.p. podano, że proces akumulowania energii w magazynach energii nie będzie emitować hałasu. Z dołączonej do uzupełnienia k.i.p. oraz załącznika graficznego przedstawiającego planowane rozmieszczenie elementów infrastruktury przedsięwzięcia wynika, że inwertery o poziomie mocy akustycznej do 55 dB każdy, zostaną rozmieszczone na terenie przedsięwzięcia w sposób rozproszony. Stacje transformatorowe, w których umieszczone zostaną transformatory o poziomie mocy akustycznej do 70 dB każdy będą posadowione wzdłuż północnej i południowej granicy przedsięwzięcia, co sprawi, że będą one oddalone od najbliższego terenu chronionego akustycznie, dodatkowo kontenery będą wykonane z żelbetowej obudowy. Powyższe założenia ujęto w warunkach niniejszej opinii. Biorąc powyższe pod uwagę, w szczególności skalę, cechy i parametry przedsięwzięcia, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie.

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. poz. 2448).

W związku z przepisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu 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. z 2016 r. poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany 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.

Mając na uwadze przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, ustalono, że w najbliższym otoczeniu przedsięwzięcia nie ma realizowanych, zrealizowanych innych elektrowni fotowoltaicznych. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając skalę i charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi w niniejszej opinii warunkami, nie przewiduje się wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych

w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się, że ścieki bytowe z przenośnej kabiny toaletowej będą usuwane przez uprawnione podmioty. W k.i.p. wskazano, że panele fotowoltaiczne będą myte czystą wodą pod ciśnieniem bez zastosowania substancji czyszczących, w tym detergentów, co zostało wskazane w warunkach niniejszej opinii. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego. W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna miska, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. W ramach przedsięwzięcia dopuszcza się zainstalowanie do 37 kontenerowych magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych. Wymiary pojedynczego magazynu to 6,5 m x 12 m x 4 m. Kontener każdego magazynu nie będzie trwale związany z gruntem. Umieszczony zostanie na bloczkach betonowych. Każde ogniwo umieszczone będzie w szczelnej metalowej obudowie, która umieszczona będzie w stanowiącej dodatkowe zabezpieczenie kasecie akumulatorowej. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej opinii. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w kontenerach stacji transformatorowych a magazyny energii w postaci baterii litowo-jonowych umieścić w szczelnych kontenerach.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy o oś gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą prace związane z montażem paneli, odpady opakowaniowe, komunalne. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą mogły odpady związane z konserwacją, naprawą paneli, które będą na bieżąco zabierane przez służby dozoru technicznego. W przypadku likwidacji przedsięwzięcia wytwarzane będą głównie odpady powstające w związku z prowadzeniem prac rozbiórkowych zużytych urządzeń i paneli. Z k.i.p. wynika, że odpady powstające na poszczególnych etapach inwestycji będą przekazywane uprawnionym podmiotom do gospodarowania odpadami celem w pierwszej kolejności ich odzysku. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy o oś na podstawie analizy k.i.p. stwierdzono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich. W otoczeniu przedsięwzięcia znajduje się las. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Na podstawie danych zawartych w k.i.p. i uzupełnieniu k.i.p. nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy o oś ustalono, że realizacja przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych m.in. piasek, żwir. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy o oś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, ze zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Łobżonki PLH300040, oddalony o 2,1 km od przedsięwzięcia. Ponadto zgodnie z mapą przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce opracowaną przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białowieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof.

dr. hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego na zlecenie Ministerstwa Środowiska, przedmiotowe przedsięwzięcie, w części, znajduje się w ponadregionalnym korytarzu ekologicznym KPnC-13E „Pomorze_2”. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym, a jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, las i na dz. 78/1 i 80/1 wewnątrz planowanej elektrowni zabudowa zagrodowa. Powierzchnia elektrowni zostanie obsiana roślinnością trawiastą lub zostanie pozostawiona do naturalnej sukcesji. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia roślinność będzie wykaszana i usuwana lub pozostawiana do naturalnego rozkładu. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby w przypadku obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych nałożono w opinii warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Na etapie prowadzenia prac ziemnych w opinii nałożono warunek regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwieczonych w nich zwierząt. W celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom nałożono w opinii warunek montażu ogrodzenia ażurowego, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a powierzchnią ziemi. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodężywioną nałożono w opinii warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. W celu ograniczenia oddziaływania na krajobraz stacja transformatorowa i ogrodzenie wykonane zostaną w kolorach szarości lub zieleni. Ponadto nałożono warunek, aby od strony najbliższej zabudowy zagrodowej, tj. wokół działek nr 78/2, 80/2 posadzić pas zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów o szerokość co najmniej 3 m. Ogrodzenie na powyżej wskazanym odcinku obsadzić roślinami pnącymi. Aby zmniejszyć oddziaływanie na lokalną bioróżnorodność nałożono warunek, aby do nasadzeń drzew, krzewów i roślin pnących nie używać gatunków obcego pochodzenia. Nasadzenia należy przez okres 3 lat pielęgnować i podlewać. Podjęcie powyższych działań pozwoli zmniejszyć oddziaływanie na krajobraz oraz zmniejszy ryzyko powstania konfliktów społecznych.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w opinii warunkami, 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 i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Inowrocławiu (opinia znak BD.ZZŚ.1.435.345.2022.KB z dnia 05 października 2022 roku) stwierdziło, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Wskazał również na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożenia obowiązku działań, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b) lub c):

- 1) w trakcie realizacji bądź likwidacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowlany i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, a zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię;
- 2) odpady lub inne substancje niebezpieczne magazynować w szczelnych i oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi oraz przed dostępem osób nieuprawnionych i zwierząt;
- 3) na każdym etapie przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów;
- 4) stacje transformatorowe zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami, a każdy transformator olejowy wyposażyć w szczelną misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator;
- 5) magazyny energii zabezpieczyć przed możliwością emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego;
- 6) mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem czystej wody lub w przypadku występowania większych zanieczyszczeń z zastosowaniem biodegradowalnych detergentów, obojętnych dla środowiska gruntowo-wodnego, które nie mogą pogorszyć stanu chemicznego jednolitych części wód;
- 7) w trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażyć w przenośne toalety, wyposażonych w systematycznie opróżniane szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a wytworzone ścieki dostarczyć uprawnionym taborem do oczyszczalni ścieków;
- 8) utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzone będzie bez użycia środków ograniczających wzrost roślin lub innych środków ochrony roślin;
- 9) w przypadku występowania kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rurociągi czy rowy, kolizje te uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego;

Planowane przedsięwzięcie zaliczono do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane, 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, tj.: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”.

Organem właściwym do wydania opinii, o której jest mowa w art. 64 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, jest organ właściwy do wydania oceny wodnoprawnej, o której jest mowa w ustawie z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne - w przypadku planowanego przedsięwzięcia organem właściwym rzeczowo i miejscowo do wydania oceny wodnoprawnej jest Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu.

Do wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia (KIP).

Dla przedmiotowego terenu inwestycji brak jest obowiązującego miejscowego planu

zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 37 MWp, na działkach o nr 78/2 oraz 80/2, w obrębie ewidencyjnym Mały Buczek, gm. Lipka. Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 19,9289 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 18,69 ha. Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne i pastwiska o niskich klasach bonitacyjnych (RIVa, RIVb, RV, RVI, PsIV). Dla podmiotowej inwestycji istnieje możliwość realizacji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości. Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie;
 - panele fotowoltaiczne w ilości do 92500 szt.;
 - inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 37 MWp w ilości do 740 szt.;
 - stacje transformatorowe do 37 szt.;
 - pośrednie rozdzielnice napięcia;
 - układy pomiarowo - zabezpieczające;
 - trasy oraz linie kablowe;
 - instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe;
 - dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze;
 - ogrodzenie, monitoring.
- Dopuszcza się posadowienie magazynu energii.

W trakcie realizacji i likwidacji planowego przedsięwzięcia eksploatowane będą maszyny budowane, pojazdy transportowe lub inne maszyny/urządzenia posiadające w układach napędowych i roboczych szkodliwe i niebezpieczne płyny/oleje eksploatacyjne, dlatego w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego należy w trakcie realizacji (lub likwidacji) przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych. W celu możliwości zbierania potencjalnych wycieków ww. substancji eksploatacyjnych z maszyn i pojazdów, w trakcie realizacji bądź likwidacji inwestycji należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia - mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt należy przekazywać uprawnionym odbiorcom odpadów.

Ewentualne zaplecze parkingowo-postojowe, strefy uzupełniania paliw i wykonywania awaryjnych napraw i serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego, a także miejsca magazynowania substancji chemicznych i odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne należy zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. na terenie utwardzonym lub zagęszczonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.

Wytwarzane odpady lub inne substancje niebezpieczne powinny być magazynować w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych oraz zwierząt.

W związku z planowanym przedsięwzięciem istnieje konieczność zastosowania transformatorów do zmiany napięcia prądu elektrycznego, zainstalowanych w kontenerowych stacjach transformatorowych. W przedmiotowych stacjach transformatorowych przewiduje się instalowanie transformatorów bezolejowych (tzw. „suchych”) lub w przypadku go zajdzie taka konieczność (tzn. odpowiednie uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia

inwestycji do sieci) przewiduje się zastosowanie transformatorów zawierających olej transformatorowy. Pod każdym transformatorem olejowym należy zainstalować szczelną misę olejową, wykonaną z odpowiednich materiałów - olejoodpornych i wodoodpornych, która pomieści co najmniej 100 % oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator.

W ramach planowanej inwestycji przewiduje się osadzenie kontenerowych magazynów energii. Planowane magazyny energii nie mogą być źródłem emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.

Panele fotowoltaiczne instalowane w ramach planowanego przedsięwzięcia mogą wymagać usuwania zanieczyszczeń zbierających się na powierzchni paneli. Usuwanie zabrudzeń może odbywać się mechanicznie, np. z użyciem specjalnych szczotek, lub poprzez mycie paneli wodą. W przypadku konieczności zastosowania substancji powierzchniowy czynnych np. detergentów - niezbędnych do usuwania większych zabrudzeń - należy używać środków chemicznych ulegających biodegradacji, obojętnych dla środowiska gruntowo-wodnego, których zastosowanie nie może pogarszać stanu chemicznego jednolitych części wód.

Planowane przedsięwzięcie w trakcie jego realizacji bądź likwidacji wyposażone będzie w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na powstające ścieki socjalno-bytowe, regularnie opróżniane, a wytworzone ścieki należy dostarczać do oczyszczalni ścieków odpowiednim, uprawnionym do tego taborem.

Utrzymanie roślinności na terenie farmy fotowoltaicznej prowadzone będzie bez użycia substancji ograniczających wzrost roślinności porastającej teren pomiędzy elementami instalacji (np. herbicydów), a także bez użycia innych preparatów chemicznych.

Planowaną inwestycję, w przypadku jej kolizji z podziemnymi i naziemnymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rurociągi i rowy, prowadzącymi do ich przerwania lub uszkodzenia (np. przy nabijaniu profili), i mogącymi wywoływać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, należy uzgodnić z zainteresowanymi właścicielami w ww. zakresie, a uszkodzone sieci i rurociągi drenarskie odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

W toku analizy przedstawionej dokumentacji ustalono, iż inwestycja zlokalizowana jest w dorzeczu Odry, dla którego opracowano „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r., poz. 1967), w regionie wodnym Noteci, w zlewni rzeki Noteć, i położona jest na obszarze:

- Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP) oznaczonej kodem: PLRW6000181884329 - „Łobżonka do Jelonki”; typ: „25”. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest dobry potencjał ekologiczny oraz dobry stan chemiczny; przedłużenie terminu osiągnięcia celu - brak możliwości technicznych, dysproporcjonalne koszty (2021r.). Stan tej silnie zmienionej części wód (SZCW) oceniono jako zły. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożone, JCWP nie jest monitorowana.
- Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600035, o aktualnie dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym. Celem środowiskowym dla ww. JCWPd jest dobry stan chemiczny oraz dobry stan ilościowy. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrożone, JCWPd jest monitorowana.
- Inwestycja znajduje się w obrębie głównego zbiornika wód podziemnych (GZWP) - Nr 127 Subzbiornik Złotów-Piła-Strzelce Krajeńskie.

Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w strefie ochronnej ujęć wód.

Teren przedsięwzięcia położony będzie poza obszarami objętymi ochroną na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. 2022, poz. 916). Mając powyższe na uwadze, po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia, planowane

rozwiązania techniczne chroniące środowisko oraz uwzględniając określone w punkcie drugim niniejszej opinii warunki, wymagania lub obowiązki, Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu stwierdził, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r.

W opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Inowrocławiu dla przedmiotowego przedsięwzięcia, mając na uwadze wyłącznie zagadnienia związane z wpływem planowanego przedsięwzięcia na osiągnięcie celów środowiskowych dla jednolitych części wód, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po dokładnej analizie stanowisk organów opiniujących, a także karty informacyjnej przedsięwzięcia, podsumowując uwagi rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, jego lokalizację jak również biorąc pod uwagę prawdopodobieństwo występowania ww. rodzajów oddziaływań, a także przyjęte rozwiązania zapewniające minimalizację wpływu przedsięwzięcia na środowisko stwierdzono, że realizacja inwestycji nie pociągnie za sobą znaczących zagrożeń dla środowiska, a w szczególności nie spowoduje pogorszenia jego stanu, wobec czego nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Wójta Gminy Lipka w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

WÓJT GMINY LIPKA

/-/ Przemysław Kurdziewo

Otrzymują :

1. wnioskodawca
2. tablica ogłoszeń UG Lipka
3. tablica ogłoszeń sołectwa Mały Buczek
4. Gmina Lipka, ul. Kościuszki 28, 77-420 Lipka
5. Lasy Państwowe, Nadleśnictwo Lipka, Mały Buczek 38, 77-420 Lipka
6. BIP-UG Lipka
7. strony postępowania administracyjnego
8. aa/PG

KLAUZULA INFORMACYJNA O PRZETWARZANIU DANYCH OSOBOWYCH

Zgodnie z art. 13 ust. 1 i 2 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z 27 kwietnia 2016 r. w sprawie ochrony osób fizycznych w związku z przetwarzaniem danych osobowych i w sprawie swobodnego przepływu takich danych oraz uchylenia dyrektywy 95/46/WE (ogólne rozporządzenie o ochronie danych) informujemy, że przetwarzamy dane osobowe naszych klientów w celu realizacji czynności urzędowych. Administratorem danych osobowych jest Wójt Gminy Lipka. Klient ma prawo dostępu do treści danych osobowych, sprostowania danych, usunięcia danych, ograniczenia przetwarzania, wniesienia sprzeciwu wobec przetwarzania danych. Szczegółowa klauzula informacyjna o przetwarzaniu danych osobowych znajduje się na stronie Urzędu Gminy w Lipce www.gminalipka.pl. W przypadku dodatkowych pytań można kontaktować się z Inspektorem ochrony danych poprzez adres e-mail: biuro@iodopila.pl.

**Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
znak ADM-GK.6220.10.8.2022/2023.PG z dnia 16 maja 2023 roku**

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działki numer ewidencyjny 78/2, 80/2 w obrębie Mały Buczek, Gmina Lipka”

**wnioskodawca: PCWO ENERGY PROJEKT SP. Z O.O., ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa
adres do korespondencji: ul. Św. Leonarda 7, 25-311 Kielce**

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 37 MWp, na działkach o nr 78/2 oraz 80/2, w obrębie ewidencyjnym Mały Buczek, gm. Lipka. Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 19,9289 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 18,69 ha. Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne i pastwiska o niskich klasach bonitacyjnych (RIVa, RIVb, RV, RVI, PsIV). Dla podmiotowej inwestycji istnieje możliwość realizacji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości. Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie;
- panele fotowoltaiczne w ilości do 92500 szt.;
- inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 37 MWp w ilości do 740 szt.;
- stacje transformatorowe do 37 szt.;
- pośrednie rozdzielnice napięcia;
- układy pomiarowo - zabezpieczające;
- trasy oraz linie kablowe;
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe;
- dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze;
- ogrodzenie, monitoring.

Dopuszcza się posadowienie magazynu energii.

W toku analizy przedstawionej dokumentacji ustalono, iż inwestycja zlokalizowana jest w dorzeczu Odry, dla którego opracowano „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r., poz. 1967), w regionie wodnym Noteci, w zlewni rzeki Noteć, i położona jest na obszarze:

- Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP) oznaczonej kodem: PLRW6000181884329 - „Łobżonka do Jelonki”; typ: „25”.
- Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600035, o aktualnie dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym.
- Inwestycja znajduje się w obrębie głównego zbiornika wód podziemnych (GZWP) - Nr 127 Subzbiornik Złotów-Piła-Strzelce Krajeńskie.

Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, nie jest zlokalizowane w strefie ochronnej ujęć wód. Teren przedsięwzięcia położony będzie poza obszarami objętymi ochroną na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. 2022, poz. 916).

strony w postępowaniu: dec. środ. PCWO ENERGY, M. Buczek

1. Mariusz Klimek, Nowy Buczek 40, 77-420 Lipka
2. Wioleta Klimek, Nowy Buczek 40, 77-420 Lipka
3. Brygida Szycy-Betańska, Czyżkowo 31, 77-420 Lipka
4. Sławomir Betański, Czyżkowo 31, 77-420 Lipka
5. Zbigniew Kowalski, Nowy Buczek 7, 77-420 Lipka
6. Anna Kamińska, ul. Mickiewicza 8, 77-420 Lipka
7. Agnieszka Olter, Czyżkowo 30, 77-420 Lipka
8. Karol Kajewski, ul. Łąkowa 8, Dzierżążenko, 77-400 Złotów
9. Kazimierz Bajerski, Mały Buczek 7, 77-420 Lipka