

OŚ.6220.3.2023.AS

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022, poz. 1029 z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b, Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2011 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Pana Łukasza Szymańskiego – pełnomocnika Inwestora Polenergia Farma Fotowoltaiczna 3 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie ul. Krucza 24/26.

stwierdzam

- I. brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej Skurpie I o mocy do 30 MW, zlokalizowanej w obrębie Skurpie, gmina Płońska wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą towarzyszącą”
- II. wskazuję na konieczność uwzględnienia na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia niżej wymienionych warunków:
 1. W związku z bezpośrednim sąsiedztwem zabudowy zagrodowej, główne źródła hałasu (transformatory,) rozmieścić w min. odległości 100 m od terenów zabudowy zagrodowej;
 2. W celu ograniczenia oddziaływania planowanej inwestycji na krajobraz oraz stworzenie warunków siedliskowych dla ptaków, owadów i małych ssaków, dokonać nasadzeń roślinności krzewiastej w formie liniowej wzdłuż ogrodzenia od strony zabudowy mieszkalnej zlokalizowanej na działce nr 147. Preferowane gatunki krzewów to m.in. dereń świdwa, bez czarny, tarnina, które skutecznie ograniczają widoczność inwestycji oraz stworzą dogodne warunki siedliskowe dla chronionych gatunków zwierząt. Wskazane jest zastosowanie pasów nasadzeń maskujących o szerokości 2 m.
 3. Należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu.
 4. Zabiegi związane z konserwacją i naprawami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostawaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń.
 5. W celu neutralizacji wycieków substancji chemicznych i ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie prowadzonych robót
 6. Zachować w sprawności technicznej ewentualne urządzenia podziemne (drenowanie);
- III. ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako integralną część.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 08.02.2023 r (data wpływu 09.02.2023 r.) Pan Łukasz Szymański – pełnomocnik Inwestora Polenergia Farma Fotowoltaiczna 3 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, ul. Krucza 24/26 zwrócił się do Wójta Gminy Płońnica o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej Skurpie I o mocy do 30 MW, zlokalizowanej w obrębie Skurpie, gmina Płońnica wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą towarzyszącą”

Do wniosku załączono kartę informacyjną przedsięwzięcia, mapę sytuacyjno – wysokościową obejmującą teren realizacji inwestycji, wypisy z rejestru gruntów. Strony postępowania zostały powiadomione o wszczęciu postępowania Obwieszczeniem z dnia 27.02.2023r. poprzez wywieszenie na tablicach informacyjnych oraz na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Płońnica

Planowane przedsięwzięcie 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 (Dz.U. z 2019r., poz. 1839) może wymagać sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wyżej wymienionego przedsięwzięcia zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 jest Wójt. Stosownie do art. 63 oraz art. 64 ust. 1 ww. ustawy przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania decyzji zasięga opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego.

Działając na podstawie art. 64 ust.1 pkt. 1, 2 i 4 ww. ustawy Wójt Gminy Płońnica wystąpił w dniu 27.02.2023 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Działdowie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Toruniu i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Ciechanowie o opinię w przedmiocie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem znak: WOOŚ.4240.107.2023.NS.2 z dnia 27.03.2023 stwierdziła brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia oraz wskazała na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, które zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Działdowie opinią sanitarną znak: ZNS.9022.2.6.2023 z dnia 15.03.2023r. (data wpływu 16.03.2023 r.) opowiedział się za brakiem potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie zawiadomieniem z dnia 06.03.2023r., znak WA.ZZŚ.1.4901.5.2.2023.MZ po analizie załączonej dokumentacji, przekazał zgodnie z właściwością wniosek Wójta Gminy Płońnica znak: OŚ.6220.3.2023.AS wraz z załącznikami Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Toruniu, który jest miejscowo właściwym do prowadzenia przedmiotowej sprawy.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu opinią z dnia 16.03.2023r. (data wpływu 21.03.2023r.).

znak: GD.ZZŚ.5.4901.115.2023.WL stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia oraz wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, które zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji..

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2023 poz. 775) w dniu 11.04.2023r. strony postępowania administracyjnego zostały poinformowane obwieszczeniem o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy przed wydaniem decyzji w terminie siedmiu dni od dnia otrzymania. W wyznaczonym ustawowo terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Teren inwestycji objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego – Uchwała nr XXXIII/234/29/2017 Rady Gminy Płońnica z dnia 17 maja 2017 r., w sprawie w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Płońnica w części obrębów geodezyjnych: Gralewo, Rutkowie, Płońnica i Gródki oraz Uchwała nr XLII/309/37/2022 rady Gminy Płońnica z dnia 29 września 2022 r., w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Płońnica w części obrębów geodezyjnych Skurpie i Gralewo. Teren przewidziany pod inwestycję został oznaczony jako 1PEF, 2PEF, 3PEF tj. teren elektrowni słonecznej. Na działce nr 142/2 obręb Skurpie, zgodnie z ww. miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego znajduje się teren zieleni naturalnej. Obszar ten zostanie wyłączony z inwestycji, nie zostanie zabudowany, ani nie będą na nim prowadzone roboty budowlane.

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 (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, z późn. zm.), planowane przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie 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 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, w toku prowadzonego postępowania w Olsztynie pismem z dnia 13 marca 2023 r., znak: WOOS.4220.107.2023.NS.1 wezwał Inwestora do uzupełnienia informacji w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Odpowiedź na przedmiotowe pismo wpłynęła do tutejszego organu dnia 20 marca 2023 r. Jak wynika z ogólnodostępnych map oraz informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, planowana instalacja fotowoltaiczna okalać będzie z trzech stron zabudowę mieszkaniową zlokalizowaną na działce nr 147 obręb Skurpie. Ponadto z rysunku 14, umieszczonego w KIP, wynika, że planowane są inne instalacje fotowoltaiczne, a w przypadku budowy jednej z nich ww. zabudowa otoczona będzie z czterech stron panelami. Biorąc powyższe pod uwagę Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie poprosił Inwestora o przeanalizowanie możliwości odsunięcia się od budynków mieszkalnych lub udowodnienie, że ludzie zamieszkujący najbliższe zabudowania mają świadomość i akceptują realizację zabudowy przemysłowej w postaci farmy fotowoltaicznej w tak bliskiej odległości od ich budynku mieszkalnego. W odpowiedzi na powyższe Inwestor zadeklarował, że mieszkańcy zabudowy zlokalizowanej na działce inwestycyjnej nr 147, obręb Skurpie mają świadomość i akceptację realizacji ww. farmy fotowoltaicznej, a na potwierdzenie ww. faktu załączono umowę dzierżawy.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 30 MW wraz z etapowaniem, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 139, 142/2, 143, 145/1, 146/6, 146/8, 147, 145/2, 146/1, 146/2 wraz z częścią działek technicznych o nr ew. 440, 441 obręb 0012 Skurpie, gmina Płońska wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą towarzyszącą (m. in. stacje transformatorowe, GPO, ogrodzenie, drogi dojazdowe, okablowanie).

Powierzchnia działek, które zostaną wykorzystane na posadowienie paneli fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą, nieutwardzonymi przejściami technologicznymi pomiędzy rzędami paneli i pozostałą infrastrukturą niezbędną do eksploatacji elektrowni, wynosi do 32,4 ha – teren w granicach ogrodzenia inwestycji. Przez działki o nr ew. 141/1, 440 obręb geodezyjny 002 Skurpie, gmina Płońska zostanie poprowadzone w gruncie okablowanie umożliwiające połączenie techniczne wszystkich części inwestycji rozdzielonych drogą publiczną i innymi nieruchomościami nie objętymi przedsięwzięciem. Z granic inwestycji zostaną wykluczone grunty rolne zabudowane, grunty orne wyższych klas bonitacyjnych. Sam teren obejmuje grunty użytkowane rolniczo pod zboża, rzepak i kukurydzę. Inwestycja graniczy z polami uprawnymi, z zabudową mieszkaniową jednorodzinną i zabudową zagrodową oraz zadrzewieniami śródpolnymi. Od południa i wschodu w odległości ok. 500 m znajduje się farma wiatrowa FW Skurpie o mocy ok. 44 MW. Inwestor dopuszcza możliwość realizacji inwestycji w podziale od 1 do 30 etapów. Każdy etap będzie obejmował budowę farm fotowoltaicznych z dedykowanymi kontenerowymi stacjami transformatorowymi. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Ponadto dopuszcza się realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego. Inwestor na tym etapie inwestycji nie jest w stanie określić rodzaju użytego transformatora. Stacja GPO (Główny Punkt Odbioru) lub stacja SN/WN będzie obiektem bezobsługowym, przygotowanym do sterowania, sygnalizacji i pomiarów w systemie zdalnego sterowania i nadzoru stacji. GPO będzie zlokalizowane na terenie inwestycji lub bezpośrednio w miejscu przyłączenia. Sposób i miejsce przyłączenia, będą znane dopiero po otrzymaniu technicznych warunków przyłączenia do sieci operatora, co będzie możliwe na późniejszym etapie przygotowania inwestycji. Planuje się 25 – 35 letni okres eksploatacji elektrowni. Dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywać się będzie poprzez drogi publiczne, działki o nr ew. 141/1, 440, 441 obręb Skurpie. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie planuje się realizacji miejsc parkingowych. Ewentualny postój pojazdów może odbywać się w ramach drogi wewnętrznej.

Realizacja farmy fotowoltaicznej nie spowoduje ograniczeń użytkowania dla terenów sąsiednich. Na powierzchnię przekształconą będzie się składać powierzchnia stacji trafo, stacji SN/WN (opcjonalnie), kontenerów technicznych, opcjonalnie magazynów energii, pow. słupków wbitych w grunt, powierzchnia dróg utwardzonych kruszywem i place manewrowe. Pozostała część (powierzchnia pod stołami, odstępy między stołami) pozostanie biologicznie czynna. Areal będzie podlegać naturalnej sukcesji prowadząc tym samym do powstania łąki świeżej lub łąki kwietnej, będącej atrakcyjnym miejscem żeru i schronienia dla wielu organizmów. Najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji jest to zabudowa zagrodowa zlokalizowana na działce o nr ew. 147 obręb Skurpie.

Farmę fotowoltaiczną będą tworzyć następujące główne elementy:

- moduły w liczbie do 5000 sztuk/ 1 MW (łącznie 150 000);
- prefabrykowane konstrukcje wsporcze wbite w grunt, na których zostaną zamontowane

panele o wysokości do 5 m;

- inwertery od 1 do 300 sztuk;
- kontenerowe stacje transformatorowo-rozdzielcze w ilości do 2 sztuk/MWp;
- budynek techniczny w ilości sztuk do 30 (opcjonalnie);
- przyłącze elektroenergetyczne, sieć kablowa, teletechniczna i telekomunikacyjna łącząca poszczególne elementy farmy;
- instalacja monitoringu;
- magazyny energii (opcjonalnie);
- trackery (opcjonalnie);
- ogrodzenie zewnętrzne z siatki bez podmurówki z bramą wjazdową;
- ciągi komunikacyjne, wewnętrzne – gruntowe drogi dojazdowe oraz place manewrowe utwardzone kruszywem;
- infrastruktura techniczna niezbędna do prawidłowego funkcjonowania instalacji (m.in. złącza kablowe, rozdzielnie itp.).

Konstrukcja wsporcza dla paneli wykonana zostanie jako prefabrykowana, ze stali zimnogiętej cynkowanej z elementami aluminiowymi. Część naziemna konstrukcji posadowiona zostanie na wbijanych w grunt słupach. Poszczególne panele w łańcuchach łączone będą ze sobą szeregowo przy pomocy przewodów zakończonych typowymi złączami solarnymi. Przewody pierwszego i ostatniego panelu w łańcuchu zostaną podłączone do tablicy przyłączeniowej (biegun dodatni pierwszego panelu oraz biegun ujemny ostatniego panelu), zamontowanej na konstrukcji wsporczej. Stamtąd linią kablową poszczególne łańcuchy podłączone zostaną do falowników. Inwerter to specjalistyczne urządzenie, które zmienia DC (prąd stały) na AC (prąd naprzemienny). Montaż inwertera odbywa się na elemencie kotwiącym konstrukcję stelażową, znajduje się pod panelami fotowoltaicznymi lub stanowi odrębny obiekt. Kable niskiego napięcia prowadzone będą po konstrukcji wsporczej oraz w ziemi. Linie kablowe prowadzone w gruncie wykonane zostaną w wykopach. W celu przesłania wytworzonej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego konieczne jest podwyższenie napięcia do napięcia przesyłowego sieci elektroenergetycznej. W tym celu farma fotowoltaiczna zostanie wyposażona w odpowiednią ilość kontenerowych stacji transformatorowych. Kontenerowy system magazynowania energii najczęściej obejmuje zestawy akumulatorów litowo-jonowych, urządzenia sterujące, rejestrator danych, klimatyzację oraz systemy bezpieczeństwa.

Planuje się zastosowanie systemowego ogrodzenia zewnętrznego farm o wysokości do około 3 m. Ogrodzenie wyposażone zostanie w bramę wjazdową. W ramach przedmiotowego przedsięwzięcia nie planuje się wykonania dróg o utwardzonej nawierzchni. Drogi wewnętrzne zostaną wyznaczone poprzez układ paneli i infrastruktury. Jeżeli zajdzie potrzeba utwardzenia dróg zostanie ono wykonane np. z tłucznia. Nie wymaga to budowy zaplecza socjalnego i związanej z nim infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Pracą paneli sterować będzie komputer, kontrolujący i monitorujący działanie całej farmy fotowoltaicznej przez 24 godziny na dobę. Urządzenia będą podlegały okresowym przeglądom i naprawom. Naprawy i remonty w obrębie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej będą prowadziły wyspecjalizowane firmy techniczne, które będą przywoziły z sobą niezbędne materiały oraz sprzęt, a także zbierały zużyte materiały, które były użyte przy przeglądach celem ich dalszej utylizacji. W ramach robót inwestycyjnych planuje się następujące działania:

- budowę tymczasowych dróg wewnętrznych;
- budowa konstrukcji ramowej podtrzymującej ogniwa fotowoltaiczne;
- instalacja niezbędnej infrastruktury energoelektronicznej regulującej i przetwarzającej wyprodukowaną energię elektryczną;
- montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem;
- budowę instalacji elektrycznej wraz z instalacją sterującą i monitorującą pracę elektrowni;
- uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej;
- sporadyczne prace serwisowe.

W trakcie prac budowlanych zostaną wykorzystane takie materiały jak: kruszywo, cement, beton, stal konstrukcyjna, profile aluminiowe, szereg elementów instalacyjnych (łączniki, kable, elementy montażowe paneli itp.) oraz urządzeń (panele fotowoltaiczne, aparatura elektroenergetyczna itp.).

Elementy składowe farmy fotowoltaicznej tj. panele fotowoltaiczne, inwertery, elementy składowe konstrukcji nośnej, kable, stacja transformatorowo-rozdzielcza zostaną przywiezione na miejsce budowy w formie gotowej. Transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzony będzie wyłącznie w porze dziennej. Zaplecze budowy zlokalizowane zostanie w miarę możliwości w jak największej odległości od zabudowy chronionej akustycznie. Zostanie ono zlokalizowane z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie uporządkowany. Odpowiedni nadzór i organizacja robót budowlanych powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska poprzez substancje ropopochodne z maszyn i urządzeń budowlanych. Na wypadek wystąpienia wycieku substancji szkodliwych, wykonawca robót powinien posiadać odpowiednie sorbenty do strącania zanieczyszczeń, zwłaszcza ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów).

Ścieki socjalne powstałe podczas realizacji zamierzenia będą gromadzone w przenośnych sanitariatach, a odbiorem ścieków zajmować się będą wyspecjalizowane jednostki zewnętrzne. Odpady powstałe podczas realizacji zamierzenia należy gromadzić w sposób selektywny, w wyznaczonych miejscach. Powinny być one przekazywane uprawnionym podmiotom. Ziemia z wykopów pod okablowanie, będzie odłożona w pobliżu wykopu i posłuży do zasypania wykopów po położeniu kabli elektrycznych.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko będzie miało miejsce podczas: realizacji, eksploatacji oraz nieokreślone w czasie jego likwidacji.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą sprzętu budowlanego oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji.

Zanieczyszczenie powietrza emitowane będzie jedynie w fazie budowy instalacji. Emisja zanieczyszczeń może mieć miejsce podczas transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Transport niezbędnych elementów elektrowni fotowoltaicznej przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych oraz praca maszyn budowlanych i spalanie przez nie paliw, będą miały wpływ na jakość powietrza (emisja spalin i pyłów) na terenie lokalizacji elektrowni fotowoltaicznej. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych, punktowe oraz nieznaczące. Maszyny, takie jak kafar, koparki, ładowarki oraz samochody ciężarowe spalają olej napędowy w silnikach wysokoprężnych i powodują emisję do

powietrza tlenków azotu, tlenków węgla, tlenków siarki oraz węglowodorów alifatycznych i aromatycznych. W trakcie montażu instalacji będzie zachodziła emisja nieorganizowana. Z uwagi na fakt, iż większość prac montażowych będzie prowadzona ręcznie, maszyny budowlane i pojazdy będą głównie wykorzystywane do transportu oraz załadunku i rozładunku, nie będą mocno obciążone i należy spodziewać się niskiej emisji. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkoterminowego i chwilowego. W wyniku zakończenia prac budowlanych, po zaprzestaniu pracy maszyn oraz transportu, stan sanitarny powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła, wróci do stanu przed przystąpieniem do realizacji. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach, podczas budowy farmy fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A). Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Zasięg przestrzenny hałasu na etapie prowadzenia prac budowlanych będzie ograniczony do 100 m. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, prace prowadzone będą w oddaleniu od zabudowań, a dodatkowo wyłącznie w porze dziennej. W celu ograniczenia emisji hałasu zaleca się, aby profesjonalne ekipy budowlane podczas prac budowlanych posługiwały się nowoczesnym i sprawnym sprzętem o niskiej emisji hałasu. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów farmy fotowoltaicznej.

Praca samych paneli fotowoltaicznych oraz inwerterów, a także obecność linii kablowych, nie wpływa na powstawanie pola magnetycznego, które mogłoby równać się z wartością naturalnego pola elektromagnetycznego występującego w środowisku. Pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora oraz sam budynek stacji transformatorowej. Budowa inwestycji, nie wpłynie na pogorszenie stanu klimatu elektromagnetycznego na przedmiotowej nieruchomości i tym samym nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych natężeń pola magnetycznego i pola elektrycznego w środowisku określonych w obowiązujących przepisach.

Budowa elektrowni fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z wytworzeniem pewnej nieznacznej ilości odpadów. Podczas projektowania i budowy, Inwestor zwróci szczególną uwagę na prowadzenie procesu z zachowaniem przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy w taki sposób, aby generowana ilość odpadów była jak najmniejsza. Będą one przekazywane do dalszego zagospodarowania zewnętrznym wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia.

Z uwagi na fakt, iż w związku z realizacją inwestycji zajdzie konieczność otwierania wykopów, które nie będą odwadniane, nie istnieje możliwość bezpośredniego zanieczyszczenia wód gruntowych. Należy, jednakże zwrócić uwagę na właściwą eksploatację sprzętu budowanego i podjęcie działań mających na celu ograniczenie możliwości powstania rozlewu substancji niebezpiecznych, w tym przede wszystkim ropopochodnych płynów eksploatacyjnych pojazdów i maszyn budowlanych.

W związku z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja do powietrza, z wyjątkiem niewielkiej ilości zanieczyszczeń związanych z ruchem pojazdów, zapewniających właściwe utrzymanie farmy. Przewiduje się mycie paneli fotowoltaicznych raz w roku. Działanie to

może wiązać się z użytkowaniem maszyny rolniczej (ciągnika), na którym zainstalowane zostanie specjalne urządzenie myjące. Podobnie w przypadku kolejnej powtarzalnej czynności związanej z utrzymaniem terenu farmy, czyli koszeniem. Może ono być realizowane za pomocą urządzeń mechanicznych (raz lub dwa razy do roku) lub za pomocą wypasu zwierząt. Dodatkowo, pewna niewielka ilość zanieczyszczeń będzie emitowana przez pojazdy serwisantów, jednakże będą to samochody osobowe lub małe dostawcze i będą wykorzystywane jedynie w celu dojazdu do terenu farmy. Emisja substancji do powietrza na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej ma charakter marginalny i przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko.

Instalacja nie wytwarza dźwięków wychodzących poza obszar realizacji inwestycji. Panele nie generują dźwięków. Projektowane do zastosowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności poprzez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Niewielki hałas generują jedynie inwertery i stacje transformatorowe. Urządzenia te nie generują większego hałasu niż dopuszczalny. Dane zaczerpnięte z kart katalogowych powszechnie stosowanych urządzeń, Transformator służący do zmiany napięcia prądu produkowanego przez panele fotowoltaiczne z niskiego na średnie, zlokalizowany będzie na terenie przedmiotowej działki. Moc akustyczna transformatora nie przekroczy 80 dB, inwertera 65 dB. Poziom emisji dźwięku zależny jest od wielu czynników, m. in. od wystąpienia naturalnych barier czy kierunku oddziaływania. Najbliżej działki inwestycyjnej zlokalizowane tereny podlegające ochronie akustycznej to tereny zabudowy zagrodowej. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa położona jest w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. W związku z bezpośrednim sąsiedztwem zabudowy zagrodowej, docelowe rozmieszczenie głównych źródeł hałasu (transformatory,) będą położone w min. odległości 100 m od terenów zabudowy zagrodowej. Podany dystans od zabudowy sprawia, iż nie będzie możliwości przekroczenia norm hałasu w środowisku dla najbliższej zabudowy. Ze względu na specyfikę pracy omawianej instalacji będzie ona pracowała jedynie w porze dziennej, nie przewiduje się innych źródeł mogących powodować hałas na terenie inwestycyjnym. W trakcie funkcjonowania elektrowni i infrastruktury towarzyszącej nie będą powstawać stałe odpady (poza odpadami związanymi z serwisem i naprawami instalacji, które będą od razu zabierane przez firmę dokonującą naprawy). Nie przewiduje się możliwości uprzedniego gromadzenia na terenie farmy wytworzonych odpadów. Przewóz będzie odbywał się samochodami posiadającymi odpowiednie zabezpieczenie przewożonego materiału. Prawidłowa organizacja systemu bieżącego gospodarowania odpadami, a przede wszystkim postępowanie zgodnie z Ustawą o odpadach oraz jej aktami wykonawczymi, wpłynie na minimalizację bezpośredniego oddziaływania odpadów na zdrowie i życie ludzi oraz na środowisko. W związku z powyższym stwierdza się, że gospodarka odpadami w okresie eksploatacji przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko. Na etapie realizacji inwestycji, nie przewiduje się powstawania wód opadowych zanieczyszczonych. Woda deszczowa, która spłynie z modułów fotowoltaicznych pozbawiona jest zanieczyszczeń mogących negatywnie wpłynąć na środowisko. Na całym terenie działki, woda opadowa będzie wsiąkała do gruntu w miejscu jej naturalnego opadu na powierzchnię ziemi. Inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami ochronnymi ujęć wód. Nie przewiduje się niekorzystnego wpływu fazy realizacji

planowanej inwestycji na wody podziemne. Eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia w normalnych warunkach nie będzie wywierała wpływu na wody powierzchniowe i podziemne. Przy elektrowni nie będą instalowane urządzenia sanitarne, nie będzie też miał miejsce pobór wody.

Oddziaływania na etapie fazy likwidacji będą podobne do tych, które mają miejsce na etapie realizacji przedsięwzięcia (budowy). Potencjalne oddziaływania występujące w obrębie planowanej inwestycji, związane będą głównie ze wzmożonym ruchem samochodów oraz pracą maszyn budowlanych przy demontażu farmy fotowoltaicznej oraz elementów infrastruktury technicznej.

Po zakończeniu robót oddziaływania te zanikną. Nie przewiduje się wystąpienia oddziaływań na dobra materialne i dobra kultury w rejonie inwestycji. Pomimo, że etap likwidacji charakteryzuje się relatywnie wysoką emisją hałasu do środowiska, należy pamiętać, iż czas jego trwania w stosunku do czasu eksploatacji ma charakter epizodyczny, a po zakończeniu prac rozbiórkowych stan klimatu akustycznego wraca do stanu pierwotnego. Przedsięwzięcie polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej jest jednakże inwestycją mogącą potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W celu zlikwidowania bądź zminimalizowania zidentyfikowanych uciążliwości dla środowiska zostaną podjęte następujące rozwiązania:

W czasie budowy w zakresie emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza:

- drogi dojazdowe będą utrzymywane w stanie ograniczającym pylenie;
- minimalizowanie emisji spalin z maszyn budowlanych i samochodów ciężarowych następować będzie poprzez wyłączanie silników w trakcie postoju, bądź załadunku lub rozładunku;
- ograniczony zostanie ruch pojazdów po terenie inwestycji do niezbędnego minimum;
- zwrócona zostanie szczególna uwaga na jakość i stan techniczny sprzętu i maszyn używanych do robót;

W czasie budowy w zakresie emisji hałasu:

- wykonywanie prac montażowych następować będzie wyłącznie w porze dziennej;
- właściwa organizacja czasu pracy pozwoli na wyeliminowanie oczekiwania w kolejce oraz długich postojów samochodów dostarczających materiały;
- transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzony będzie wyłącznie w porze dziennej;
- zaplecze budowy zlokalizowane zostanie w miarę możliwości w jak największej odległości od zabudowy chronionej akustycznie;
- wyklucza się pracę sprzętu ciężkiego i transportowego o dużej mocy akustycznej w porze nocnej, tj. od 22.00 do 6.00.

W czasie budowy w zakresie gospodarki odpadami:

- wyznaczenie miejsc gromadzenia odpadów powstających w czasie realizacji prac;
- składowanie odpadów w sposób selektywny;
- zostanie zminimalizowana ilość odpadów;
- gromadzenie odpadów w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych;
- zostanie zapewniony bezpośredni i sprawny odbiór odpadów przez uprawnione podmioty, bądź ich ponowne wykorzystanie;
- przed zamknięciem wykopów zostaną z nich usunięte wszelkie odpady bądź inne zanieczyszczenia.

W czasie budowy w zakresie środowiska gruntowo-wodnego:

- ewentualne zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi natychmiast będą neutralizowane sorbentami;
- ograniczenie zajętości terenu oraz jego przekształcenia;
- na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować minimum 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego. Warunek ten nie musi być spełniony w przypadku zastosowania transformatorów bezolejowych (np. żywicznych lub gazowych);
- w przypadku stwierdzenia sytuacji awaryjnych sprzętu, będzie on niezwłocznie usuwany z obrębu placu budowy;
- w celu ograniczenia uciążliwości generowanych przez powstające ścieki bytowe na etapie eksploatacji – ścieki ujmowane będą do szczelnego zbiornika;
- korzystanie ze sprawnego technicznie i nowoczesnego sprzętu;
- ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia;
- zastosowanie urządzeń spełniających wszystkie normy z zakresu ochrony środowiska;
- wykonywanie wykopów w okresach suchych, aby nie dopuścić do tworzenia się zastoisk

W czasie eksploatacji:

- wykaszanie będzie prowadzone w dzień suche i słoneczny, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność.
- do kultywacji terenów farmy nie będą używane żadne środki ochrony roślin ani sztuczne nawozy
- po wybudowaniu farmy teren zostanie obsiany mieszanką traw i roślin zielnych, właściwych siedliskowo na analizowanym terenie. Zabieg ten zostanie wykonany jednorazowo. Przez pozostały okres eksploatacji teren farmy będzie podlegał naturalnej sukcesji roślinnej.
- magazynowanie olejów, smarów i innych materiałów ropopochodnych, niezbędnych do eksploatacji i konserwacji sprzętu, w celu minimalizacji niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego, będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac.
- mycie paneli będzie prowadzone wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania dodatków detergentów.
- brak oświetlenia terenu inwestycji w porze nocy.
- zastosowanie stałego monitoringu parametrów urządzeń, który pozwoli szybko reagować w przypadku awarii.
- teren farmy będzie ogrodzony, co zabezpieczy go przed dostępem osób nieuprawnionych do przebywania na jego terenie.
- zastosowanie stałego monitoringu parametrów urządzeń, który pozwoli szybko reagować w przypadku awarii.
- zastosowanie nowych urządzeń o niskiej lub zerowej awaryjności.
- inwestycja zostanie zrealizowana przy zastosowaniu nowoczesnych materiałów stanowiących obecne standardy w energetyce. Dotyczy to w szczególności ochrony środowiska pod względem niedopuszczenia przed skażeniem substancjami ropopochodnymi (olejem transformatorowym) w przypadku ewentualnej awarii transformatorów.

W czasie likwidacji:

- prowadzona będzie stała kontrola stanu technicznego środków transportu i urządzeń wykorzystywanych w trakcie wykonywanych prac likwidacyjnych, utrzymywane one będą w pełnej sprawności celem zminimalizowania poziomu hałasu i emisji gazów i pyłów do powietrza;
- ewentualne zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi natychmiast będą neutralizowane sorbentami;
- zapewniona zostanie kompleksowa gospodarka powstającymi odpadami – będą one selektywnie gromadzone na utwardzonym terenie (w sposób uniemożliwiający dostęp osobom trzecim i zwierzętom), a następnie przekazywane firmom posiadającym zezwolenia na gospodarowanie poszczególnymi odpadami;
- prace likwidacyjne/wyburzeniowe prowadzone będą w porze dziennej, aby zminimalizować oddziaływania związane z pracą maszyn i sprzętu ciężkiego;
- teren po przeprowadzonej likwidacji zostanie oczyszczony z zalegających odpadów, uporządkowany i dostosowany do wyznaczonego użytkowania lub stanu pierwotnego.

Zgodnie z danymi posiadanymi przez Inwestora w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji trwają przygotowania do realizacji inwestycji o podobnym charakterze. Inwestycje te są na wczesnym etapie procesu inwestycyjnego (PV bez PNB). Poszczególne inwestycje nie tworzą zwartego kompleksu. Oddziaływania skumulowane jakie mogą wystąpić dotyczą wyłącznie zmian w krajobrazie. Realizacja wszystkich inwestycji wpłynie na zmianę pejzażu w odniesieniu do stanu obecnego. W odległości ok. 500 m w kierunku południowym i wschodnim znajduje się farma wiatrowa. Specyfika działania farm wiatrowych i farm fotowoltaicznych wyklucza kumulowanie się oddziaływań. Po zrealizowaniu inwestycji fotowoltaicznej, farma wiatrowa w dalszym ciągu będzie tworzyć lokalne dominanty krajobrazu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300). Woda deszczowa, która spłynie z modułów fotowoltaicznych pozbawiona jest zanieczyszczeń mogących negatywnie wpłynąć na środowisko. Farma fotowoltaiczna podczas eksploatacji nie będzie wykorzystywać wody i innych surowców, materiałów oraz paliw, z eksploatacją nie będzie wiązała się produkcja ścieków technologicznych. Woda demineralizowana użyta do mycia, będzie dostarczana na teren farmy w pojemnikach. Mycie paneli będzie prowadzone wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300). Woda deszczowa, która spłynie z modułów fotowoltaicznych pozbawiona jest zanieczyszczeń mogących negatywnie wpłynąć na środowisko. Farma fotowoltaiczna podczas eksploatacji nie będzie wykorzystywać wody i innych surowców, materiałów oraz paliw, z eksploatacją nie będzie wiązała się produkcja ścieków technologicznych. Woda demineralizowana użyta do mycia, będzie dostarczana na teren farmy w pojemnikach. Mycie paneli będzie prowadzone wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania detergentów. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych zostaną one wyposażone w szczelne misy olejowe będące w stanie zmagazynować 100% objętości oleju oraz wody z akcji gaśniczej powstałych w wyniku

ewentualnej awarii, wykonane z takich materiałów, aby ciecz lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo- wodnego. Wszystkie przejścia przewodów przez fundament i przegrody kontenera zostaną zabezpieczone przeciwwilgociowo. Inwestycja będzie zlokalizowana poza obszarami przyrodniczo cennymi, objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, z późn. zm.). Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 to Doliny Wkry i Mławki PLB140008, oddalony ok. 4,16 km od analizowanego terenu. W odległości ok. 7,04 km znajduje się Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Górnej Wkry. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony wyżej wymienionego obszaru Natura 2000 oraz jego integralność. Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce opracowanych przez Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża działki inwestycyjne nie znajdują się w granicach korytarza ekologicznego. W przypadku ssaków średniej wielkości (zając i lis) oraz dużych ssaków (dzik, jeleń, sarna) ogrodzenie terenu nie będzie miało istotnego znaczenia. Gatunki te mają dostatecznie dużo siedlisk w sąsiedztwie, w tym optymalne obszary zadrzewione, aby swobodnie się przemieszczać w ramach lokalnych migracji. Panele fotowoltaiczne zabezpieczone będą powłoką antyrefleksyjną, która ma na celu wyeliminowanie zagrożenia powstania efektu olśnienia oraz imitacji powierzchni lustra wody. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją.

Po wybudowaniu farmy teren zostanie obsiany mieszanką traw i roślin zielonych, właściwych siedliskowo na analizowanym terenie. Wykaszenie powinno być prowadzone w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność. Wykopy (pod fundamenty oraz przewody elektryczne i energetyczne) będą otwierane i prowadzone w sposób bezpieczny dla zwierząt – brzegi wykopu będą ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów). Alternatywnie, wykopy w okresie nieprowadzenia prac (noce oraz dni przestoju) będą otaczane płótkami z tworzywa sztucznego, specjalnie zaprojektowanymi do ochrony płazów. Przed zasypaniem wykopów należy je każdorazowo skontrolować pod kątem obecności zwierząt. Nie planuje się stosowania środków ochrony roślin oraz nawozów mineralnych. W celu ograniczenia oddziaływania planowanej inwestycji na krajobraz oraz stworzenie warunków siedliskowych dla ptaków, owadów i małych ssaków, Inwestor zamierza dokonać nasadzeń roślinności krzewiastej w formie liniowej wzdłuż ogrodzenia od strony zabudowy mieszkalnej zlokalizowanej na działce nr 147. Preferowane gatunki krzewów to m.in. dereń świdwa, bez czarny, tarnina, które skutecznie ograniczają widoczność inwestycji oraz stworzą dogodne warunki siedliskowe dla chronionych gatunków zwierząt. Wskazane jest zastosowanie pasów nasadzeń maskujących o szerokości 2 m. Brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r., poz. 2380).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, wodno – błotnych, w strefach ochronnych ujęć wód, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej, a także na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Teren inwestycji znajduje się w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych GZWP nr 214 Działdowo oraz obrębie nieudokumentowanego Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 215 Subniecka Warszawska.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 16 lutego 2023 r. poz. 300 stwierdzono iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- JCWP PLRW 200009286569 (Płośniczanka). JCWP posiada status naturalnej części wód. Stan ogólny JCWP określono jako zły (umiarkowany stan ekologiczny i stan chemiczny poniżej dobrego), JCWP jest monitorowana oraz określona jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D i dobry stan chemiczny. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej z terminem do 2027r. Część wymienionych JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022r. poz.916).

- JCWPd PLGW200039 - o dobrym stanie (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), zagrożona chemicznie. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan ilościowy oraz dobry stan chemiczny.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych, nie znajduje się na obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, i na obszarach wodno-błotnych. Inwestycja położona jest poza terenami obszarów szczególnie zagrożonych powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2022 poz. 2625 ze zm.).

W związku z powyższym uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 16 lutego 2023 r. (Dz.U. 2023 poz. 300)

Nie przewiduje się ryzyka wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Z uwagi na skalę, zakres, wykorzystywanie zasobów naturalnych, emisję jak też występowanie innych uciążliwości planowanego przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań na środowisko i nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia ludzi. Dzięki planowanej inwestycji zostaną wykorzystane odnawialne źródła energii.

Po analizie danych zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględnieniu kryteriów selekcji określonych 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, na podstawie których dokonano analizy przewidywanych oddziaływań przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska, będące w zasięgu jego oddziaływania, stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Płońnica w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.

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.

Załącznik:

1. Nr. 1. Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej Skurpie I o mocy do 30 MW, zlokalizowanej w obrębie Skurpie, gmina Płońnica wraz z zagospodarowaniem terenu i infrastrukturą towarzyszącą”

Otrzymują:

1. Polenergia Farma Fotowoltaiczna 3 Sp. z o.o.
ul. Krucza 24/26
00-526 Warszawa
2. strony postępowania poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 Kpa
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Działdowie
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Toruniu

Na podstawie art. 1 ust. 1 pkt. 1a,
część I pkt. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r.
o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2021, poz. 1923 ze zm.)
pobrano opłatę skarbową w kwocie 205 zł.

WÓJT GMINY PŁOŃNICA
/-/ Krzysztof Groblewski

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie farm fotowoltaicznych o mocy do 30 MW wraz z etapowaniem, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 139, 142/2, 143, 145/1, 146/6, 146/8, 147, 145/2, 146/1, 146/2 wraz z częścią działek technicznych o nr ew. 440, 441 obręb 0012 Skurpie, gmina Płońska wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą towarzyszącą (m. in. stacje transformatorowe, GPO, ogrodzenie, drogi dojazdowe, okablowanie). Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie realizowane w etapach. Inwestor dopuszcza możliwość realizacji inwestycji w podziale od 1 do 30 etapów. Każdy z etapów będzie obejmował budowę farmy fotowoltaicznej z dedykowaną kontenerową stacją transformatorową. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Ponadto dopuszcza się realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego. Stacja GPO (Główny Punkt Odbioru) lub stacja SN/WN będzie obiektem bezobsługowym, przygotowanym do sterowania, sygnalizacji i pomiarów w systemie zdalnego sterowania i nadzoru stacji. GPO będzie zlokalizowane na terenie inwestycji lub bezpośrednio w miejscu przyłączenia. Sposób i miejsce przyłączenia, będą znane dopiero po otrzymaniu technicznych warunków przyłączenia do sieci operatora, co będzie możliwe na późniejszym etapie przygotowania inwestycji.

W skład planowanej instalacji wchodzić będą takie elementy jak moduły, prefabrykowane konstrukcje wsporcze wbite w grunt, na których zostaną zamontowane panele, inwertery, kontenerowe stacje transformatorowo-rozdzielcze, budynek techniczny, przyłącze elektroenergetyczne, sieć kablowa, teletechniczna i telekomunikacyjna łącząca poszczególne elementy farmy, instalacja monitoringu, magazyny energii (opcjonalnie), trackery (opcjonalnie), ogrodzenie zewnętrzne z siatki bez podmurówki z bramą wjazdową, stacja SN/WN (transformator sieciowy), na terenie farmy lub bezpośrednio przy miejscu przyłączenia (opcjonalnie - jedynie w przypadku przyłączania inwestycji na wysokim napięciu), ciągi komunikacyjne, wewnętrzne – gruntowe drogi dojazdowe oraz place manewrowe utwardzone kruszywem, infrastruktura techniczna.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą sprzętu budowlanego oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Prace polegające na wykonywaniu robót budowlanych zostaną prowadzone jedynie w porze dziennej tj. 6:00 – 22:00. Minimalizowanie emisji spalin z maszyn budowlanych i samochodów ciężarowych następować będzie poprzez wyłączanie silników w trakcie postoju, bądź załadunku lub rozładunku. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

W czasie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będą występować źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczne przy produkcji energii elektrycznej w źródłach

konwencjonalnych. Elektrownia fotowoltaiczna stanowi odnawialne źródło energii, ponieważ do produkcji prądu wykorzystuje energię promieniowania słonecznego, co wpływa na poprawę jakości powietrza.

Panele nie generują dźwięków. Projektowane do zastosowania panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia to brak wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Niewielki hałas generują jedynie inwertery i stacje transformatorowe. Moc akustyczna transformatora nie przekroczy 80 dB, inwertera 65 dB. Z uwagi na wyciszenie ściankami obudowy stacji, emisja hałasu z transformatorów nie wpłynie na tereny ochrony pod względem akustycznym. Najbliżej działki inwestycyjnej zlokalizowane tereny podlegające ochronie akustycznej to tereny zabudowy zagrodowej. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa położona jest w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. W związku z bezpośrednim sąsiedztwem zabudowy zagrodowej, docelowe rozmieszczenie głównych źródeł hałasu (transformatory,) będą położone w min. odległości 100 m od terenów zabudowy zagrodowej. Podany dystans od zabudowy sprawia, iż nie będzie możliwości przekroczenia norm hałasu w środowisku dla najbliższej zabudowy. Elektrownie fotowoltaiczne to urządzenia bezobsługowe nie wymagające zasilania w wodę. W trakcie funkcjonowania elektrowni i infrastruktury towarzyszącej nie będą powstawać stałe odpady. Powstawać będą odpady związane z serwisem i naprawami instalacji, które będą od razu zabierane przez firmę dokonującą naprawy.

Ze względu na zakres oraz charakterystykę przedsięwzięcia, w trakcie jego realizacji mogą wystąpić krótkotrwale, negatywne oddziaływania na środowisko. Uciążliwości i negatywnego oddziaływania na środowisko nie da się całkowicie wyeliminować, ale można je w znacznym stopniu ograniczyć. Wykonawca dołoży wszelkich starań, aby zminimalizować negatywny wpływ na tereny przyległe oraz skrócić czas jego trwania. Realizowane będzie to poprzez: sporządzenie szczegółowego harmonogramu robót; odpowiednią organizację robót; stosowanie wyłącznie w pełni sprawnych maszyn i urządzeń; organizację zaplecza technicznego i socjalnego dla pracowników; stałego nadzoru nad pracownikami; postępowanie zgodnie z przepisami BHP oraz ochrony środowiska.

WÓJT GMINY PŁOŚNICA
/-/ Krzysztof Groblewski