

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 3, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 1 i ust. 2, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029), a także zgodnie z §3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz po rozpatrzeniu wniosku PCWO ENERGY PROJEKT Sp. Z O.O. ul. Św. Floriana 7, 25-311 Kielce, z dnia 20.10.2021 r. (data wpływu: 22.10.2021 r.), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. Nr 240/13 obręb Goręczyno, gmina Somonino”

o r z e k a m :

I. Ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. Nr 240/13 obręb Goręczyno, gmina Somonino”;

II. Określam następujące warunki realizacji:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą na terenie działki nr 240/13, w obrębie Goręczyno, gmina Somonino. Inwestycja zajmować będzie obszar o powierzchni do 7,65 ha, stanowiący obecnie teren gleb ornych o niskich klasach bonitacyjnych. W ramach realizacji przedsięwzięcia przewiduje się montaż do 37500 szt. paneli fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 4 MWp, montaż inwerterów o łącznej mocy nominalnej do 15 MWp, posadowienie kontenerów stacji transformatorowej (do 15 sztuk), montaż pośrednich rozdzielnic napięcia, układów pomiarowo-zabezpieczających, wykonanie tras oraz linii kablowych, instalacji odgromowych, monitoringu oraz ogrodzenia terenu.

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

2.1. Etap realizacji:

- a) prace budowlane prowadzić poza okresem rozrodu i migracji płazów, tj. poza okresem od 1 marca do 30 czerwca oraz poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę herpetologa migracji i rozrodu płazów oraz przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- b) podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt – płazów, gadów i małych ssaków; każdorazowo, przed przystąpieniem do dalszych prac, przeprowadzić kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodnika należy prowadzić wpisem w dokumentacji budowy;

- c) prace budowlano-montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej tj. w godzinach 06:00 – 22:00;
- d) na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
- e) wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
- f) masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystywać do wyrównania terenu w obrębie działki;
- g) należy unikać pozostawiania niezasypanych wykopów, które mogłyby się stać tymczasowymi zbiornikami retencyjnymi spływających wód opadowych,
- h) należy unikać odkładania ziemi z wykopów na drodze spływu powierzchniowego wód, co może doprowadzić do wymywania zanieczyszczeń z hałd lub gromadzenia się wód i powstawania podtopień,
- i) w celu utrzymania stosunków wodnych zaleca się nie zasypywanie oczek wodnych, bezodpływowych zagłębień terenu, rowów;
- j) plac budowy należy wyposażyć w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, regularnie opróżnianym przez uprawniony podmiot,
- k) odpady budowlane powstałe w trakcie realizacji robót, należy wyselekcjonować i przekazać do utylizacji, teren robót po zakończeniu prac budowlanych należy uporządkować,
- l) teren przedsięwzięcia należy wyposażyć w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych,
- m) w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów a w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot,
- n) należy wykorzystywać nowoczesny, sprawny technicznie sprzęt, w celu minimalizacji ryzyka zaistnienia awarii i potencjalnego przedostania się do środowiska jakichkolwiek zanieczyszczeń.

2.2. Etap eksploatacji:

- a) pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub pisklętami);
- b) do utrzymania powierzchni trawiastej w granicach terenu inwestycji wykorzystywać środki mechaniczne, tj. narzędzia do koszenia; wyklucza się stosowanie nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości murawy;
- c) koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;
- d) w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- e) stację transformatorową wyposażyć w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju;
- f) w celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego należy zastosować transformator typu suchego (bezołejowego),
- g) w przypadku zastosowania transformatora olejowego z misą zabezpieczającą 100% objętości używanego oleju, misa powinna być wykonana z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo-wodnego,
- h) podczas mycia paneli, należy stosować wyłącznie preparaty biodegradowalne, które nie wpływają negatywnie na stan środowiska gruntowo wodnego,
- i) powierzchnię gruntu pod panelami należy pozostawić biologicznie czynną,

- j) w celu ochrony środowiska gruntowo - wodnego powierzchnie pod panelami należy utrzymywać bez zastosowania nawozów sztucznych, herbicydów i pestycydów,
- k) na etapie eksploatacji nie stosować chemicznych środków chwastobójczych, preferowanym sposobem usuwania roślinności zielnej zacieranie modułu będzie wykaszanie.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o których mowa w art. 72 ust. 1 w szczególności w projekcie budowlanym:

- a) Stosować panele fotowoltaiczne z powłokami antyrefleksyjnymi, które zwiększają konwersję promieniowania słonecznego i jednocześnie redukcją ilość odbitego światła słonecznego;
- b) zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych, tak aby łączna wysokość paneli ze stelażem nie przekraczała 4 m od poziomu gruntu;
- c) powierzchnie gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację.

IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska:

Nie określa się wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowej ponieważ planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

V. Nie stwierdzać konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji:

Tutejszy organ na tym etapie postępowania nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:

- - złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy OoŚ) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji,
- - jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

VI. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Tutejszy organ nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczające do określenia uwarunkowań do projektu budowlanego. Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:

- złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy oos) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji,
- jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

VII. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania w przypadku, o którym mowa w art. 135 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska:

Nie dotyczy. Zgodnie z art. 131 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska proces odzysku odpadów, nie należy do przedsięwzięć, dla których może być ustanowiony obszar ograniczonego użytkowania.

VIII. Charakterystykę przedsięwzięcia określa załącznik nr 1 stanowiący integralną część niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 22.10.2021 r. wpłynął wniosek PCWO ENERGY PROJEKT Sp. Z O.O. ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa (adres koresp. ul. Św. Leonarda 7, 25-311 Kielce) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 240/13 obręb Goręczyno, gmina Somonino".

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy.

Planowane przedsięwzięcie wymienione jest w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) §3 ust. 1 pkt 54 lit. a tj. „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt. 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy”.

Do wniosku zgodnie z art. 74 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 2021 r. poz. 247) dołączono poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, kartę informacyjną przedsięwzięcia w 4 egzemplarzach. Zawiadomienie z dnia 04.11.2021 r. poinformowano strony o wszczęciu postępowania.

W związku z powyższym, Wójt Gminy Somonino wystąpił w dniu 04.11.2021 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gdańsku oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kartuzach o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Z uzyskanych opinii:

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem z dnia 21.12.2021 r. (data wpływu: 27.12.2021 r.) sygn. RDOŚ-Gd-WOO.4220.955.2021.AGH.1 wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując warunki i wymagania jakie powinny zostać zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach;
- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kartuzach w terminie 14 dni nie wydał stosownej opinii. W związku z art. 78 ust 4 ww. ustawy traktuje się jako brak zastrzeżeń;
- Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku opinią z dnia 23.12.2021 r. (data wpływu: 29.12.2021 r.) sygn. GD.ZZŚ.3.435.542.1.2021.KG stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując konieczność uwzględnienia w decyzji środowiskowej warunków i wymagań.

Po zacerpnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kartuzach oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gdańsku po analizie dokumentacji Wójt Gminy Somonino postanowieniem nr ZW1.6220.1.11.2021.TG z dnia 10.01.2022 r. nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia. Kolejno postanowieniem z dnia 08.02.2022 r. zawiesił postępowanie o czasu przedłożenia przez Inwestora raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Inwestor w dniu 23.06.2022 r. (data wpływu: 27.06.2022 r.) sporządził i przedłożył taki raport autorstwa mgr. inż. Anny Wąsik (kierownika opracowania) Kielce, 23 czerwca 2022 r. W związku z powyższym postanowieniem z dnia 22.07.2022

r. Wójt Gminy Somonino podjął zawieszone postępowania, a następnie przekazał wniosek wraz z raportem o oś Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku celem uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia.

Na podstawie wezwania Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku tutejszy organ wezwał do uzupełnienia raportu o oś. Dnia 12.09.2022 r. (data wpływu: 13.09.2022 r.) wpłynęło uzupełnienie i przekazane do RDOŚiu.

Środowiskowe uwarunkowania zawarte w decyzji uzgodnione zostały z:

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem z dnia 21.10.2022 r. (data wpływu: 27.10.2022 r.) sygn. RDOŚ-Gd-WOO.4221.112.2022.MJ.3 uzgodnił realizację przedsięwzięcia wskazując warunki i wymagania jakie powinny zostać zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Szczegółowe uwarunkowania uzasadniające brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w oparciu o art. 63 ust. 1 „OOS”, przedstawiają się następująco:

I. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 15 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Inwestycja realizowana będzie na części działki nr 240/13, obręb Goręczyno, gm. Somonino. Całkowita powierzchnia działki wynosi 16,2609 ha, z czego łączna powierzchnia przeznaczona pod zabudowę system fotowoltaicznym wyniesie do 7,65 ha. Przedmiotowa farma fotowoltaiczna zostanie posadowiona na gruntach rolnych klasy RV, RVI PsV. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się na działce nr 240/9, w odległości ponad 30 m od planowanej inwestycji. Teren planowanej inwestycji nie jest objęty zapisami miejscowego planu zagospodarowanie przestrzennego.

W skład planowanej instalacji wchodzi:

- stalowa konstrukcja wsporcza, montowana na głębokości co najmniej 1 m, lecz nie większą niż 2 m;
- panele fotowoltaiczne w ilości do 37 500 sztuk;
- inwertery;
- prefabrykowane stacje kontenerowe wraz z transformatorami w ilości do 15 sztuk;
- rozdzielnice prądu zmiennego niskiego napięcia;
- okablowanie stałoprądowe oraz zmiennoprądowe niskiego oraz średniego napięcia ułożone w kablowych trasach podziemnych;
- instalacja odgromowa, przepięciowa i uziemiająca;
- przyłącze elektroenergetyczne do linii średniego napięcia;
- ogrodzenie, monitoring, dodatkowe oprzyrządowanie techniczne, plac manewrowy oraz zjazd z drogi lokalnej.

Dla przedmiotowej inwestycji planowany jest montaż do 37 500 sztuk paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 15 MWp. Panele fotowoltaiczne służą do konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną, która następnie jest odprowadzana do sieci operatora. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na specjalnych stalowych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie pod kątem 15 – 45° i orientacji południowej. Panele zostaną podłączone do oddzielnych inwerterów o łącznej mocy do 15 MWp, zmieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach kontenerowych posadowionych na gruncie bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych. Wyprodukowana energia będzie oddawana do sieci elektroenergetycznej średniego napięcia (SN o napięciu roboczym 15 kV), przy pomocy linii kablowej SN oraz przyłącza energetycznego. Instalacja zostanie odgromiona. Teren pod przedsięwzięcie zostanie ogrodzony i monitorowany.

Technologia fotowoltaiczna polega na wytwarzaniu energii elektrycznej z energii promieniowania słonecznego. Proces wytwarzania energii wykorzystuje zjawisko fotoelektryczne polegające na emisji elektronów z powierzchni materiałów półprzewodnikowych pod wpływem uderzenia promieniowania słonecznego. Wyemitowane w ten sposób fotoelektrony mogą tworzyć ukierunkowany przepływ – prąd elektryczny stały. Oparte na tej technologii urządzenia – ogniwa fotowoltaiczne zbudowane są z materiałów półprzewodnikowych, wytwarzanych z monokryształów krzemu. Wydajność efektu fotowoltaicznego (czyli energia kinetyczna wyemitowanych fotoelektronów) jest uzależniona od częstotliwości

promieniowania słonecznego i nie zależy od jego natężenia. Podstawowym elementem farmy fotowoltaicznej są panele fotowoltaiczne składające się z ogniw fotowoltaicznych dwóch rodzajów:

- monokrystalicznych - każde ogniwo stanowi pojedynczy kryształ krzemu, co pozwala na bardziej swobodne przemieszczanie się fotoelektronów i większa wydajność urządzenia;
- polikrystalicznych – każde ogniwo składa się z wielu kryształów krzemu. Produkcja tego rodzaju ogniw jest prostsza jednak ich wydajność jest niższa.

Moduły fotowoltaiczne są zbudowane z połączonych i zalaminowanych w aluminiowej ramie ogniw fotowoltaicznych. Całość układu jest osłonięta szybą o powierzchni antyrefleksyjnej, która zapobiega odbijaniu światła i powoduje, że pochłaniane jest około 95% światła słonecznego, które na nią pada. Panele ulegają samooczyszczaniu w trakcie opadu deszczu. Przy znacznym pokryciu powierzchni kurzem (lub innymi zanieczyszczeniami) w trakcie długich okresów bez deszczu stosuje się oczyszczanie z wykorzystaniem czystej wody.

Moc jednostkowa planowanych paneli fotowoltaicznych będzie mieścić się w przedziale od 350 do 2000 Wp. Dla planowanej farmy maksymalna liczba paneli wyniesie 37 500 sztuk. Panele zamontowane będą na konstrukcji stalowej posadowionej w gruncie. Maksymalna wysokość konstrukcji wraz z zamontowanymi panelami wyniesie do 4 m.

Inwertery (przetwornice) – są to urządzenia przeznaczone do przetwarzania prądu stałego (jaki produkują ogniwa fotowoltaiczne) w prąd zmienny. Do inwerterów podłącza się zespół paneli fotowoltaicznych. W ramach omawianej inwestycji będą:

- konwertery niskiego napięcia (DC/DC), które przeważnie zintegrowane są z układem kontrolera ładowania baterii i/lub z układem śledzącym punkt maksymalnej mocy kolektora fotowoltaicznego,
- inwertery przekształcające prąd stały na prąd zmienny (DC/AC). Parametry napięcia wyjściowego inwertera spełniają odpowiednie normy dotyczące zasilania sieciowego. Podobnie jak konwertery DC/DC, również inwertery mogą być zintegrowane z kontrolerem ładowania baterii i/lub układem MPPT. Łącząc panele fotowoltaiczne z inwerterem występują na samych przewodach straty przesyłowe rzędu 5%.

Stacja transformatorowa to prefabrykowany kontener z wydzielonymi pomieszczeniami:

- rozdzielnia niskiego napięcia,
- komora transformatorowa,
- rozdzielnia średniego napięcia.

Przedmiotowa inwestycja wiąże się z posadowieniem 10 stacji transformatorowych na omawiany terenie. Stacje transformatorowe są jedynym elementem farmy fotowoltaicznej, które mogą wymagać trwałego związania z gruntem. Stacje przewożone są na miejsce i instalowane jako kompletnie wyposażone. Po posadowieniu wymagają jedynie podłączenia kabli SN, NN, instalacji uziemiającej oraz wstawienia i podłączenia transformatora. Obecnie na rynku dostępne są dwa podstawowe rodzaje transformatorów:

- suche – wykorzystują powietrze, charakteryzują się większymi wymiarami. Stosowane przeważnie, gdy szczególną rolę odgrywa bezpieczeństwo pożarowe,
- olejowe – wykorzystują oleje (mineralne lub syntetyczne), cechują się efektywniejszym chłodzeniem i przeważnie są wykorzystywane do większych mocy. Ze względu na ryzyko wycieku oleju, umieszcza się je w szczelnych misach olejowych.

Stacje transformatorowe zostaną umieszczone w odległości min. 125 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej. Dopuszcza się zainstalowanie magazynów energii w postaci akumulatorów litowo – jonowych. Kontener magazynu nie jest trwale związany z gruntem. Umieszcza się go na blokach betonowych. Każde ogniwo umieszczone w szczelnej metalowej obudowie, która umieszczana jest w stanowiącej dodatkowe zabezpieczenie kasety akumulatorowej. Magazyny energii pozwalają zachować częstotliwość systemu elektroenergetycznego na stałym poziomie lub łagodzić jej wahania. Magazynowanie energii służy również równoważeniu popytu i podaży energii, których szczyty występują w różnych od siebie porach, poprawia jakość energii oraz pozwala na lepsze wykorzystanie odnawialnych źródeł energii. Magazyny energii nie wytwarzają ścieków, odpadów i zanieczyszczeń do powietrza.

Przyłącze energetyczne instalacji do sieci energetycznej lokalnego operatora energetycznego będzie uzależnione od wydanych przez właściwego operatora warunków przyłączenia. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej 15 kV pomiędzy stacjami kontenerowymi a słupem SN. Podziemna

trasa kablowa będzie znajdować się w na niedużej głębokości, na przygotowanym do tego podłożu. Podziemna trasa kablowa zostanie poprowadzona w sposób niewymagający wycinki drzew, poza terenami cieków wodnych oraz rowów melioracyjnych. Teren farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony za pomocą ażurowego ogrodzenia z siatki stalowej o wysokości 2,2 m. Ogrodzenie zostanie oparte na słupkach zakotwionych w gruncie poprzez wbijanie. Zostanie wykonane bez podmurówki, siatka będzie umieszczona 20 cm nad powierzchnią gruntu. Zastosowana siatka zostanie wykończona bez wystających elementów, drutów i prętów. Ogrodzenie zostanie wyposażone w system monitoringowo – alarmowy.

Prace montażowe prowadzone na etapie realizacji przedsięwzięcia będą odbywały się w godzinach dziennych. Nie przewiduje się zakładania trwałego zaplecza technicznego budowy. Tymczasowe, nietrwałe zaplecze umożliwi bezpieczne przechowywania materiałów budowlanych. Realizacja nie wymaga wykorzystania i przechowywania materiałów sypkich, które wymagają zabezpieczenia przed pyleniem. Tymczasowe zaplecze budowy zostanie wyposażone w węzeł sanitarny zaopatrywany w wodę dowożoną w zbiornikach. Powstające na etapie realizacji inwestycji ścieki socjalno – bytowe będą gromadzone w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie przenośnych kabin sanitarnych, a następnie zbiorniki odbierane będą przez uprawnioną firmę. Stacje transformatorowe zostaną posadowione w płytkich, kilkudziesięciocentymetrowych wykopach, na podbudowie z kruszywa lub prefabrykowanych płyt betonowych. Inwestycja nie wiąże się z usuwaniem drzew i krzewów.

Montaż instalacji polega na wbiciu do gruntu słupków pionowych na głębokość ok. 3m. Do wbitych słupków przykręcone zostaną poziome rygle i szyny, które będą stanowiły stelaże. Po słupków przykręcone zostaną poziome rygle i szyny, które będą stanowiły stelaże. Po przygotowaniu konstrukcji wsporczej, zostaną wbite słupki ogrodzeniowe. W następnym etapie zostaną przygotowane wykopy do posadowienia stacji transformatorowych, które zostaną wypełnione częściowo zagęszczonym kruszywem, na którym zostaną ułożone prefabrykowane płyty betonowe. Prefabrykowane stacje transformatorowe zostaną przeniesione w miejsce posadowienia za pomocą dźwigu. Z wykorzystaniem minikoparki zostaną wykopane rowy głębokości ok. - 1,5 m (powyżej głębokości przemarzania), w których na bieżąco będą układane linie kablowe. W ostatnim etapie zostanie wykonany montaż osprzętu elektroenergetycznego w tym np. transformatorów, wentylatorów, inwerterów.

Prace prowadzone będą z wykorzystaniem sprawnych technicznie maszyn, posiadających aktualne przeglądy techniczne, m.in. takich jak: koparko-ładowarka, mały katar samojedźny, minikoparka, narzędzia ręczne. W obrębie budowy zostanie wyznaczone miejsce postojowe dla wykorzystywanych maszyn, które zostanie uszczelnione za pomocą mat absorbcyjnych.

W przypadku konieczności tankowania lub naprawy urządzeń na terenie budowy będzie ono wykonywane z prewencyjnym zastosowaniem mat absorbcyjnych, co pomaga zapobiec niezamierzonemu zanieczyszczeniu gleby. Budowa zostanie wyposażona w sypkie sorbenty służące do zbierania wyciekłych płynów, oraz w szczelne pojemniki do przechowywania zużytych sorbentów. Wszelkie wytworzone odpady będą zgodnie z obowiązującymi przepisami przechowywane w przeznaczonych do tego celu kontenerach. Prognozuje się, że obsługa komunikacyjna inwestycji w trakcie fazy realizacji nie spowoduje odczuwalnego wzmożenia ruchu kołowego na drogach gminnych, nie spowoduje zakłóceń komunikacji. Elementy konstrukcyjne takie jak stelaże, stacje transformatorowe, panele fotowoltaiczne zostaną dowieszone przez kilka samochodów ciężarowych.

Panele fotowoltaiczne posiadają gładką szklaną powierzchnię, dzięki czemu ulegają samooczyszczaniu z kurzu, np. w trakcie opadów deszczu. Do czyszczenia paneli wykorzystuje się najczęściej specjalną dedykowaną maszynę zasilaną przez ciągnik rolniczy. Do mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywana będzie woda bez użycia detergentów.

Teren pod panelami pozostanie biologicznie czynny. Wykaszanie farmy fotowoltaicznej prowadzić się nie częściej niż jednokrotnie w ciągu sezonu wegetacyjnego, przy czym nie ma konieczności wykaszania terenu w każdym roku. Wykaszanie prowadzić w kierunku od centrum do obrzeży farmy, z wykorzystaniem ciągnika rolniczego z wysięgnikiem lub kosiarki do koszenia trawy pod panelami. Na terenie farmy nie istnieje konieczność lokalizowania zaplecza technicznego i sanitarnego. Farma stanowi instalację bezobsługową.

Na etapie realizacji inwestycji powstaną następujące rodzaje odpadów:

- opakowania z papieru i tektury, kod 15 01 01,
- opakowania z tworzyw sztucznych, kod 15 01 02,

- opakowania z drewna, kod 15 01 03,
- sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB), kod 15 02 02",
- sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02, kod 15 02 03
- mieszaniny metali, kod 17 04 07
- kable inne niż wymienione w 17 04 10, kod 17 04 11 ,
- niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne, kod 20 03 01 .

Wytworzone odpady będą segregowane i gromadzone czasowo w kontenerach. Odpady powstałe na etapie realizacji zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu związana z pracą maszyn takich jak: kafar samojezdny, koparko-ładowarka, minikoparka, pojazdy transportu oraz z pracą narzędzi np. wiertarek, szlifierek itd. Prace budowlane prowadzone będą w godzinach dziennych tj. 6:00 - 22:00. Uciążliwości hałasowe związane z realizacją inwestycji będą znikome i ustąpią wraz z zakończeniem prac.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni słonecznej okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem funkcji zainstalowanych urządzeń technicznych tj. m.in. odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (m.in. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne, inwertery, elementy elektroniczne systemu monitorującego, urządzenia oświetleniowe stacji kontenerowej), uszkodzone kable energetyczne.

Na etapie eksploatacji instalacja fotowoltaiczna nie będzie emitować żadnych zanieczyszczeń do atmosfery. W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej elementami mogącymi powodować emisję hałasu o charakterze przemysłowym będą transformatory w zabudowie kontenerowej, inwertery przekształcające prąd stały w przemienny, a także okresowo pojazdy obsługujące inwestycje. Instalacja fotowoltaiczna będzie funkcjonowała tylko w porze dziennej (w zakresie emisji hałasu). Z informacji przedstawionych w raporcie ooś wynika, że planowana inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm w zakresie hałasu.

Przedsięwzięcie nie wpłynie w sposób istotny i znaczący na klimat i nie będzie przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu. Zarówno bezpośrednie jak i pośrednie emisje gazów cieplarnianych powodowane przez przedsięwzięcie nie spowodują trwałych i negatywnych zmian w środowisku.

Pośrednie emisje gazów cieplarnianych powodowane przez działania towarzyszące przedsięwzięciu oraz przez transport towarzyszący przedsięwzięciu będą miały miejsce jedynie na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia. Oddziaływania te będą miały charakter przejściowy i ustąpią w chwili zakończenia etapu realizacji/likwidacji.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000. Najbliższe obszary Natura 2000 znajdują się, w odległości:

- ok. 1,63 km Natura 2000 Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego PLH220095;
- ok. 5,09 km Natura 2000 Hopowo PLH220010.

Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła spowodować modyfikację warunków ekologicznych ostoi, tym samym:

- wpłynąć na pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały wyznaczone ww. obszary Natura 2000;
- wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszary te zostały wyznaczone;
- pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich. Dla ww. obszaru obowiązuje Uchwała Nr 550/XLIII/22 Sejmiku Województwa Pomorskiego z dnia 30 maja 2022 roku w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich (Dz. U. Woj. Pom. z 2022 r., poz. 2427).

Zgodnie z §5 pkt 2 ww. uchwały na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich obowiązuje zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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. Zakaz o którym mowa powyżej nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak negatywnego wpływu na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu (art. 24 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.). Ze względu na zakres oraz zasięg planowanej inwestycji, przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na ekosystemy chronione w Obszarze Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.) znajdują się w odległości:

- ok. 0,39 km Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni;
- ok. 0,81 km zespół przyrodniczo-krajobrazowy „Rynna Dąbrowsko-Ostrzycka”;
- ok. 2,09 km zespół przyrodniczo-krajobrazowy „Rynna Brodnicko-Kartuska”;
- ok. 2,52 km Przywidzki Obszar Chronionego Krajobrazu;
- ok. 3,19 km rezerwat przyrody „Ostrzycki Las”;
- ok. 3,21 km zespół przyrodniczo-krajobrazowy „Obniżenie Chmieleńskie”;
- ok. 4,50 km rezerwat przyrody „Szczyt Wieżyca na Pojezierzu Kaszubskim”;
- ok. 5,25 km rezerwat przyrody „Zamkowa Góra”.

Planowana instalacja fotowoltaiczna usytuowana jest w obszarze otuliny Kaszubskiego Parku Krajobrazowego. Omawiane zamierzenie będzie realizowane poza zasięgiem korytarzy ekologicznych. W pobliżu projektowanej farmy, w odległości ok. 1,96 km na południe przebiega granica zasięgu korytarza ekologicznego Lasy Powiśla KPn-16A. Realizacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na ciągłość i drożność, korytarza ekologicznego lasy Powiśla KPn-16A.

Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych (RV, RVI, PsV). W miejscu przeznaczonym pod planowane przedsięwzięcie oraz jego najbliższej okolicy stwierdzono oprócz roślin uprawnych, występowanie pospolitych, szeroko rozpowszechnionych gatunków roślin segetalnych i ruderalnych takich jak: koniczyna łąkowa *Trifolium pratense*, ostrożeń polny *Cirsium arvense*, tasznik pospolity *Capsella bursa-pastoris*, babka zwyczajna *Plantago major*, krwawnik pospolity *Achillea millefolium*, rajgras wyniosły *Arrhenatherum elatius*, mniszek lekarski *Taraxacum officinale*. Na analizowanym terenie nie stwierdzono gatunków objętych ochroną na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. 2014 r., poz. 1409), jak również chronionych siedlisk przyrodniczych na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. z 2014 r., poz. 1713).

Teren przeznaczony pod inwestycję jest suchy i płaski. Z obserwacji terenowych wynika, że nie tworzą się na nim zastoiska wody tj. miejsca predysponowane do bytowania i rozrodu kumaka nizinnego *Bombina bombina*, rzadziej grzebiuszki ziemnej *Pelobates fuscus*. Na omawianym terenie zaobserwowano ropuchę szarą *Bufo bufo*, żabę trawną *Rana temporaria*, jaszczurkę zwinkę *Lacerta agilis*, żmiję zygzakowatą *Vipera berus*. W trakcie przeprowadzanych prac terenowych stwierdzono na omawianym terenie następujące gatunki ptaków: bażant *Phasianus colchicus*, bogatka *Parus major*, dzwoniak *Carduelis chloris*, dymówka *Hirundo rustica*, dzięcioł duży *Dendrocopos major*, grzywacz *Columba palumbus*, kos *Turdus merula*, kruk *Corvus carax*, mazurek *Passer montanus*, pełzacz leśny *Certhia familiaris*, piecuszek *Phylloscopus trochilus*, pierwiosnek *Phylloscopus collybita*, pliszka siwa *Motacilla alba*, rudzik *Erithacus rubecula*, sikorka uboga *Parus palustris*, skowronek *Alauda arvensis*, sójka *Garrulus glaridarius*, szpak *Sturnus vulgaris*, sroka *Pica pica*, trzmiadła *Emberiza citrinella*, świergotek łąkowy *Anthus pratensis*, śpiewak *Turdus philomelos*, zięba *Fringilla coelebs*, żuraw *Grus grus*. Wyżej wymienione gatunki ptaków, za wyjątkiem, bażanta i grzywacza podlegają ścisłej ochronie gatunkowej w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt. Grzywacz i bażant należą natomiast do gatunków łownych. Stwierdzone gatunki awifauny na omawianym terenie są

gatunkami występującymi na terenie całego kraju w różnego typu siedliskach - w większości są to gatunki pospolite o statusie gatunkowym „liczne” lub „średnio liczne”. Miejsce inwestycji stanowi przy tym stosunkowo mało atrakcyjne, potencjalne siedlisko (żerowisko) dla gatunków migrujących, ponieważ brak na nim warunków sprzyjających występowaniu koncentracji ptaków np. terenów podmokłych. W sąsiedztwie terenu przeznaczonego pod planowane przedsięwzięcie występują rozległe pola uprawne stanowiące alternatywne miejsce bytowania (w tym żerowania) dla ptaków. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała znaczącego wpływu, zarówno na populację ptaków lęgowych, jak i zalatujących na omawianą powierzchnię w okresie lęgowym. Teren ten nie ma istotnego znaczenia dla ptaków w okresie migracji. Spotykane tu gatunki są pospolite, w większości średnio liczne, liczne lub bardzo liczne w naszym kraju, a jednocześnie szeroko rozpowszechnione. Ptaki znajdą odpowiednie miejsca do bytowania na sąsiadujących terenach. Po wybudowaniu farmy fotowoltaicznej teren inwestycji nadal będzie mógł być wykorzystywany przez ptaki. Możliwe będzie gniazdowanie ptaków na powierzchni ziemi między rzędami paneli oraz pod panelami, a także na stelażach, na których montuje się panele.

W ramach przeprowadzonych badań terenowych zaobserwowano ślady bytowania lisa pospolitego *Vulpes vulpes* oraz pojedyncze osobniki zająca szaraka *Lepus europaeus*. Biorąc pod uwagę charakterystykę terenu oraz jego otoczenie należy wskazać, że na terenie inwestycji mogą sporadycznie pojawiać się m.in. następujące gatunki ssaków: sarna europejska *Capreolus capreolus*, dzik *Sus scrofa*, myszarka polna *Apodemus agrarius*, nornik zwyczajny *Microtus arvalis*. Jednocześnie tutaj organ zaznacza, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.). Na zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.

Mając na uwadze przedłożone wyniki obserwacji, przy zapewnieniu odpowiednich środków zabezpieczających należy przyjąć, iż projektowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze i nie spowoduje negatywnych dla środowiska skutków zarówno na etapie realizacji, jak również eksploatacji.

Z dokonanej przez autorów raportu oceny analizy stanu zanieczyszczenia powietrza oraz hałasu wynika, że planowane przedsięwzięcie nie narusza standardów jakości powietrza, poza terenem, do którego użytkownik posiada tytuł prawny, a także nie wpłynie na stan klimatu akustycznego środowiska.

Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. poz. 1911 i 1958 planowane przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze:

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych o kodzie PLRW20001948683 i nazwie Radunia od wypływu z jez. Ostrzyckiego do Strzelenki. Stanowi ona silnie zmienioną część wód o złym stanie ogólnym (potencjał ekologiczny dobry i powyżej dobrego, dobry stan chemiczny). Jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi jest utrzymanie dobrego potencjału ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Jest monitorowana. Na obszarze wskazanej JCWP znajdują się części wód wskazane jako obszary wrażliwe na substancje biogenne oraz obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2020, poz. 55 ze zm.), dla których poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, dla której cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru. Przedsięwzięcie znajduje się na terenie otuliny Kaszubskiego Parku Krajobrazowego i Kartuskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu.

- jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW200013. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), jest monitorowana i niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są utrzymanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie powodowało dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych, przez co nie wpłynie na pogorszenie stanu chemicznego części wód podziemnych. Nie będzie miało również negatywnego wpływu na cele środowiskowe dotyczące stanu ilościowego wód podziemnych. Planowana inwestycja nie będzie oddziaływać na wody powierzchniowe i nie przyczyni się do zmiany obecnie występującego potencjału ekologicznego i chemicznego JCWP. Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami wodno-błotnymi i obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łęgowych oraz ujściach rzek. W odległości ok 50 m na południe od granicy działki inwestora przepływa Radunia. Teren przedsięwzięcia nie znajduje się na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, na którym obowiązują ograniczenia wynikające z ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2233 ze zm.). Przedsięwzięcie znajduje się na terenie GZWP nr 111 Subniecka Gdańska. Planowana inwestycja nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami wodno-błotnymi i siedliskami łęgowymi, w oddaleniu od obszarów objętych strefą ochrony bezpośredniej i pośredniej ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód lądowych. Teren inwestycji nie jest położony na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią na którym obowiązują ograniczenia wynikające z ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. prawo wodne (Dz. U. z 2021 r. poz. 624).

Uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji 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 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911 i 1958). Mając powyższe na uwadze, w tym rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, miejsce jego usytuowania, a także jego możliwe oddziaływania na środowisko, organ stwierdził, iż nie będzie konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia organ uwzględnił skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także rodzaj i skalę możliwego oddziaływania inwestycji.

Z uwagi na skalę planowanego przedsięwzięcia i jego lokalizację, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Po przeanalizowaniu materiału dowodowego w sprawie, organ uznał, iż planowana inwestycja może zostać zlokalizowana na wskazanym terenie przy uwzględnieniu uwarunkowań wskazanych w niniejszej decyzji.

W prowadzonym postępowaniu zapewniono udział stronom postępowania. W wyznaczonym okresie nie wpłynęły do tego urzędu uwagi i wnioski dotyczące realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Podsumowując na podstawie zgromadzonych w dokumentacji danych stwierdzić należało, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia, z racji jego charakteru, nie pociągnie za sobą zagrożeń, tym bardziej znaczących oddziaływań. Dotyczy to oddziaływania bezpośredniego, pośredniego, długoterminowego, wtórnego i skumulowanego. Bezpośrednie i krótkotrwałe oddziaływanie może mieć miejsce jedynie w fazie budowy.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak na wstępie.

POUCZENIE

1. Decyzja nie jest ostateczna. Stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania od decyzji do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku za pośrednictwem tutejszego organu. Termin na wniesienie odwołania wynosi 14 dni od dnia doręczenia decyzji. Zgodnie z art. 127a k.p.a. w trakcie biegu terminu na wniesienie odwołania strona

może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

2. Złożenie wniosku o pozwolenie na budowę powinno nastąpić nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
3. Termin, o którym mowa powyżej, może ulec wydłużeniu o cztery lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
4. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

WOJT
mgr Marian Kowalewski



Otrzymują:

1. PCWO ENERGY PROJEKT Sp. Z O.O. ul. Św. Leonarda 7, 25-311 Kielce,
2. BIP i tablica ogłoszeń UG Somonino,
3. Sołtys Sołectwa Goręczyno,
4. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdańsk,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Sambora 30A, 83-300 Kartuzy,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku, al. Grunwaldzka 184, 80-266 Gdańsk,
4. Strony postępowania zawiadamiane w trybie art. 49 K.p.a.

CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA

Zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029).

Przedsięwzięcie ma na celu instalację paneli fotowoltaicznych oraz produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła jakim jest energia słoneczna.

Inwestycja obejmować ma montaż do 37,5 tys. szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 15 MWp, usytuowanych na działce nr ewid. 240/13, obręb Goręczyno, gmina Somonino. Panele fotowoltaiczne służą do konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną, która następnie jest odprowadzana do sieci operatora. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na specjalnych stalowych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie pod kątem 15-45 stopni i orientacji południowej.

Panele zostaną podłączone do oddzielnych inwerterów o łącznej mocy do 15 MWp, zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach kontenerowych posadowionych na gruncie bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych. Wyprodukowana energia będzie oddawana do sieci elektroenergetycznej napięcia (SN o napięciu roboczym 15kV), przy pomocy linii kablowej SN oraz przyłącza energetycznego. Instalacja zostanie odgromiona. Teren pod przedsięwzięcie będzie ogrodzony i monitorowany. Miejsce posadowienia stacji transformatorowych na bieżącym etapie prac nie jest znane. Niezależnie jednak od tego, lokalizacja stacji trafo będzie zgodna z obowiązującymi przepisami prawa. Ogniwa fotowoltaiczne pod wpływem promieniowania słonecznego wytwarzają energię elektryczną. Tak wyprodukowana energia elektryczna po dostosowaniu jej do energii elektrycznej wg normy PN-EN 50160:2012 (z późn. zm.) zostanie przekazana bezpośrednio do Krajowej Sieci Energetycznej. Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi do około 30 lat. Monitoring pracy instalacji będzie odbywał się przez lokalnego dystrybutora energii elektrycznej oraz krajową dyspozytornię mocy.

WÓJT
mgr Marian Kowalewski

TLQW

Điêu tra và phân tích