



Państwowy
Powiatowy Inspektor
Sanitarny
w Gostyniu

ON-NS.9011.2.23.2023

7129/12/2023
URZĄD MIEJSKI W PONIECU

WPEŁNIŁO
dnia 29.12.2023

Nr. Zał.

Gostyń, dnia 29 grudnia 2023 r.

OPINIA SANITARNA

Na podstawie art. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 marca 1985 r. o Państwowej Inspekcji Sanitarnej (Dz. U. z 2023 r., poz. 338 z późn.zm.) art. 64 ust. 1 pkt 2 i ust. 3 w związku z art. 78 ust. 1 pkt 2 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 2023 r., poz. 1094, z późn. zm),

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gostyniu,

po zapoznaniu się z:

1. Wystąpieniem Burmistrza Ponieca z dnia 21 grudnia 2023 r. znak: ROŚ 6220.15.2023 o ponowne wyrażenie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Budowa do 4 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 867/16 w obrębie Wydawy w Gminie Poniec”.
2. Kopią wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 6.09.2023r.
3. Kartą informacyjną przedsięwzięcia.
4. Informacją o miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
5. Uzupełnieniem karty informacyjnej
6. Z inwentaryzacją przyrodniczą

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gostyniu

w y r a ż a

opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pn.: „Budowa do 4 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 867/16 w obrębie Wydawy w Gminie Poniec”.

Powiatowa Stacja
Sanitarno-Epidemiologiczna w Gostyniu
ul. Przy Dworcu 4 | 63-800 Gostyń
Stanowisko Pracy ds. Zapobiegawczego Nadzoru Sanitarnego
tel. 65 5721475 | 65 5721466
sekretariat.psse.gostyn@sanepid.gov.pl
NIP 696-14-01-192 | REGON 410390660
BDO 00520914
<http://www.gov.pl/psse-gostyn>
/3004024/SkrytkaESP

Uzasadnienie

Burmistrz Ponieca zwrócił się wnioskiem z dnia 21 grudnia 2023r. znak: ROŚ 6220.15.2023 (data wpływu: 27.12.2023 r.) do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gostyniu o ponowne wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego w/w przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę treść §3 ust.1 pkt 54 lit. b, rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r. poz. 1839, z późn. zm.), planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane przez Burmistrza Ponieca do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Z informacji dołączonej do wniosku wynika, iż działka o nr ewid. 867/16 obręb Wydawy, na której planowane jest przedsięwzięcie, nie jest objęta ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 64 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023, poz. 1094, z późn. zm), właściwy Państwowy Powiatowy Inspektor, uwzględniając łącznie uwarunkowania, o których mowa w ust. 1, wydaje opinie co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia tej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W postępowaniu wzięto pod uwagę informacje zawarte w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia, jej uzupełnieniu oraz informacje z inwentaryzacji przyrodniczej. Przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, emisje i uciążliwości związane z realizacją przedsięwzięcia.

Jak wynika z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia, przedmiotem inwestycji jest projekt budowy i eksploatacji farmy fotowoltaicznej o maksymalnej łącznej mocy do 4 MW, składającej się z szeregu paneli fotowoltaicznych. Zadaniem farmy będzie produkcja energii elektrycznej do parametrów zgodnych z wymogami operatora sieci. Wykonana zostanie infrastruktura towarzysząca w postaci m. in. inwerterów, transformatorów, wewnętrznych linii łączących panele z infrastrukturą. Dodatkowo, teren farmy zostanie ogrodzony i wyposażony w system monitoringu, oraz w system zdalnej kontroli i sterowania. Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na działce o ewid. nr 867/16 obręb Wydawy, gm. Poniec, której powierzchnia wynosi 2,37 ha. Obecnie teren przeznaczony pod inwestycję stanowi obszar upraw rolnych. W trakcie realizacji inwestycji przewidziane jest usunięcie szaty roślinnej związane ze zmianą sposobu gospodarowania gruntem. W wpisie ewidencji gruntów na terenie inwestycji bak jest użytków oznaczonych klasoużytkiem. Tereny inwestycji to grunty niezabudowane, najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w kierunku północno-zachodnim, w odległości ok. 490 m od granicy powierzchni inwestycyjnej. Dodatkowo wzdłuż północno-zachodniej granicy działki zlokalizowany jest rów melioracyjny, w którym nie stwierdzono wody. Inwestor przewiduje odsunięcie ogrodzenia od rowu na odległość ok 3 m, dlatego powierzchnia przedsięwzięcia zostanie zmniejszona do ok. 2,27 ha. Obszar oddziaływania będzie mieścił się w granicach działki inwestycyjnej. Od strony południowej obszar działki graniczy z drogą asfaltową, od zachodniej

z drogą gruntową, a od strony wschodniej z polami ornymi. W Północno- wschodniej części teren inwestycji przylega do zadrzewienia śródpolnego o powierzchni ok. 0,4 ha. Przedsięwzięcie ma na celu poprawę efektywności energetycznej - energia elektryczna wytwarzana przez farmę fotowoltaiczną przyczyni się do zmniejszenia negatywnego oddziaływania powodującego zmiany klimatyczne.

Tereny analizowanych działek posiadają naturalną rzeźbę terenu, nie przewiduje się trwałego przekształcenia rzeźby terenu, wszelkie zmiany będą miały charakter odwracalny. Ewentualne roboty ziemne polegać będą na wykonaniu tras kablowych oraz wbijaniu konstrukcji montażowych, nie przewiduje się zmian ukształtowania terenu, zostaną zachowane naturalne spadki terenu i kierunki spływu powierzchniowego. Analizowane przedsięwzięcie nie będzie położone na terenie obszarów wodno-błotnych. Na omawianym obszarze nie znajdują się siedliska lęgowe chronione. Inwestycja nie jest usytuowana również w sąsiedztwie ujęć rzek. Przedsięwzięcie nie będzie położone na obszarach górskich i leśnych, a na jej terenie nie będą znajdować się strefy ochronne ujęć wody i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych. Inwestycja nie będzie znajdować się na obszarach przylegających do jezior. Przedsięwzięcie nie będzie położone na terenie uzdrowisk i obszarach ochrony uzdrowiskowej. Planowane zamierzenie budowlane położone będzie poza obszarami chronionymi Natura 2000. Inwestycja nie będzie zlokalizowana w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych, głównym ciekim występującym na terenie gminy Poniec jest Rów Polski, należący do zlewni Barczy. Inwestycja znajdować się będzie na terenie JCWP (jednolitych części wód powierzchniowych) o kodzie RW60001014853 - Rów Polski od źródła do Kaczkowskiego Rowu. Analiza przedstawiona w Karcie wykazała, że realizacja inwestycji nie jest sprzeczna z celami środowiskowymi zarówno na etapie realizacji, eksploatacji, jak i likwidacji inwestycji, nie nastąpi zagrożenie dla zrealizowania celów w zakresie dotrzymania dobrego stanu chemicznego JCWP. Najbliżej położonymi względem działki nr 867/16 formami podlegającymi ochronie w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody są: obszary chronionego krajobrazu (Krzywińsko - Osiecki wraz z zadrzewieniami generała Dezyderego Chłapowskiego i kompleksem leśnym Osieczna- Góra oddalony od inwestycji ok. 6,14 km), (Dz. U. z 2022 r., poz. 916, z późn. zm.). Na obszarze przeznaczonym do realizacji planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono śladów gniazdowania ptaków. Większość terenu pozostanie biologicznie czynna, ponieważ pomniejszy się ona jedynie o powierzchnię planowanych słupów konstrukcji, rzut magazynów kontenerowych oraz powierzchnię stacji transformatorowych, a obszar pod panelami oraz między rzędami paneli będzie stanowić łąkę, czyli powierzchnię biologicznie czynną. Planowana inwestycja znajdować się będzie poza obszarami korytarzy ekologicznych, poza terenami szczególnego zagrożenia powodzią. Mając na uwadze dane udostępnione przez Narodowy Instytut Dziedzictwa, można stwierdzić, że na terenie planowanego przedsięwzięcia i w jego bezpośrednim sąsiedztwie, nie znajdują się obiekty zabytkowe i stanowiska archeologiczne chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami (Dz. U. z 202 r., poz. 840, z późn.zm.). Stwierdza się, że przedsięwzięcie nie będzie stanowić zagrożenia dla zabytków zlokalizowanych na terenie Gminy. Ponadto obszary objęte inwestycją nie są położone w strefie ochrony konserwatorskiej.

Inwestycja jak już wspomniano obejmować będzie budowę do 4 farm fotowoltaicznych o łącznej moc do 4 MW, przy jej realizacji dopuszcza się jej etapowanie w maksymalnie 4 etapach. Każdy z poszczególnych etapów może mieć różną moc jednak sumaryczna moc realizowanych części nie przekroczy 4 MW.

Projektowana instalacja fotowoltaiczna będzie składać się z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych na konstrukcjach wsporczych (stalowe, ocynkowane elementy montażowe do instalacji paneli, o orientacji południowej, usytuowane na gruncie) – w ilości do 18000 szt. paneli o mocy do 2000 Wp dla przedmiotowej inwestycji;
- stacji transformatorowych- do 4 stacji dla przedmiotowej inwestycji;
- inwerterów- do 56 szt. dla przedmiotowej inwestycji;
- magazyny energii- do 4 szt. dla przedmiotowej inwestycji;
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniw: dróg wewnętrznych, linii kablowych energetyczno-światłowodowych, elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej;

Zastosowane zostaną ogniwa mono- lub polikrystaliczne. Wysokość całkowita instalacji będzie wynosić do 5 m, natomiast odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych będzie wynosić ok. 10 m. Jednym z pierwszych etapów inwestycji będzie wykonanie drogi wewnętrznej oraz palcu montażowego. Inwestor rozważa wykonanie drogi, przy użyciu jednego z trzech materiałów: płyty betonowe, nawierzchnia żwirowa, czy kruszywo łamane na podsypce piaskowej. Obecnie nie jest znana długość planowanej drogi, gdyż nie jest określona dokładna lokalizacja stacji transformatorowych. Plac montażowy zostanie dostosowany do planowanego przedsięwzięcia, miejsce to wyposażone zostanie w sorbent substancji ropopochodnych. Na terenie wykonywanych prac nie planuje się tankowania pojazdów. Zamontowane zostaną konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów. Stelaże pod montaż paneli, mogą być realizowane, jako stałe bądź, jako instalacje śledzące ruch słońca (trackery). Inwestor na etapie pozyskiwania decyzji środowiskowej, nie jest w stanie określić w oparciu o jaki system będzie pracować tracker, ta zostanie ostatecznie podjęta na etapie pozwolenia na budowę.

Instalacja fotowoltaiczna będzie produkowała energię elektryczną z energii słońca w wyniku procesu zmiany energii słonecznej w energię elektryczną. Wydajność systemu uzależniona będzie od nasłonecznienia uzyskanego w ciągu roku w miejscu montażu instalacji fotowoltaicznych. Do zmiany energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną służą ogniwa słoneczne (fotoogniwa), a proces zamiany nosi nazwę konwersji fotowoltaicznej. Obecnie inwestor rozważa dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego: pierwsza jest to podłączanie jej do linii średniego i/lub wysokiego napięcia; drugą zaś jest możliwość przyłączenia inwestycji do najbliższej stacji GPZ (Główny Punkt Zasilający). Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach kontenerowych usadowionych na gruncie bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych. Okablowanie oraz częściowo przyłącza będą wymagały wykopu wąskoprzestrzennego, a kable prowadzone będą na głębokości 100 cm. Maksymalna wysokość górnej części konstrukcji montażowych, wraz z modułami PV nie powinna przekraczać 5 m, dzięki temu zasięg widoczności całej inwestycji będzie nieznaczny. W czasie realizacji inwestycji wykonawca będzie unikał pozostawienia niezasypanych wykopów, które mogłyby stać się pułapką dla drobnych zwierząt. Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy, inwestor dopuszcza również montaż kamer i czujników ruchu oraz oświetlenia, które będą się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi ok. 25-30 lat. Urządzenia do przetwarzania prądu powinny być umieszczone w stacji transformatorowej konstrukcji kontenerowej posadowionej na gruncie. Położenie stacji będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r., w sprawie warunków

technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2022 r., poz. 1225), Inwestor zapewnia, iż minimalna odległość transformatora od obszarów podlegających ochronie akustycznej wyniesie 100 m. Zostanie on umieszczony w kontenerowej stacji transformatorowej, a dostęp do urządzenia będzie możliwy jedynie dla służb konserwacyjnych i serwisowych. Inwertery to urządzenia przetwarzające prąd stały na prąd przemienny. Inwertery wyposażone są w system przesyłu informacji, pozwalający na bieżące monitorowanie pracy systemu fotowoltaicznego. W trakcie eksploatacji instalacji teren będzie obsiany trawą, która będzie regularnie koszona w okresach największego wzrostu. Wszystkie zastosowane panele posiadać będą powłokę antyrefleksyjną, która zwiększa wydajność oraz eliminuje ryzyko imitacji tafla wody, czyli zmniejsza współczynniki odbicia światła od powierzchni ogniw krzemowych, jednocześnie zwiększając absorpcję promieniowania słonecznego i poprawiając parametry elektryczne ogniw. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a dolną podstawę ogrodzenia planuje się pozostawić ok. 15-20 cm odstępu umożliwiającego migrację drobnych kręgowców. Przyjęty czas eksploatacji inwestycji wynosi 25-30 lat, po upływie tego okresu inwestor będzie prowadził starania w celu odnowienia umowy na odbiór energii elektrycznej, umowy dzierżawy i dalszą produkcję energii.

W Karcie informacyjnej przedsięwzięcia przedstawiono dwa warianty inwestycji: pierwszy proponowany przez inwestora oraz drugi alternatywny. Wariant proponowany przez wnioskodawcę obejmuje budowę do 4 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MW. Wariant alternatywny proponuje budowę do 8 farm fotowoltaicznych o mocy do 3 MW. Przy realizacji tego wariantu zostaną wykorzystane panele o mniejszej ilości Wp, co przyczyni się do zmniejszenia mocy inwestycji. Uwzględniając analizę porównawczą udowodniono, że wariant proponowany przez inwestora jest wariantem najkorzystniejszym dla środowiska pod względem oddziaływania m.in.: na ludzi, rośliny, zwierzęta, siedliska przyrodnicze, wodę powietrze, powierzchnię ziemi, dobra materialne oraz ochrony przyrody. Każda ilość energii pozyskana ze źródeł alternatywnych przyczynia się do ograniczenia emisji substancji do powietrza. Wytworzenie energii elektrycznej ze słońca jest najbardziej ekologicznym sposobem pozyskania energii spośród źródeł odnawialnych. W przypadku niepodejmowania przedsięwzięcia nie będą miały miejsca przekształcenia przedmiotowego terenu, który obecnie stanowi pola uprawne oraz nastąpi brak produkcji ekologicznej energii elektrycznej.

Na etapie realizacji, likwidacji i eksploatacji inwestycji przewiduje się wystąpienie oddziaływania na klimat akustyczny, powietrze atmosferyczne, powierzchnię gruntowo-wodną.

Farmy fotowoltaiczne nie wymagają stałego nadzoru ani dostarczania dodatkowych surowców, paliw lub energii. Jedyne pobór energii elektrycznej z sieci wynikać będzie z konieczności zapewnienia ciągłości pracy urządzeń kontrolnych i pomiarowych. Eksploatacja nie wymaga poboru wody ani na potrzeby socjalne, ani na potrzeby porządkowe.

Oddziaływanie inwestycji na powierzchnię ziemi, które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury tj. niezorganizowaną emisją spalin z silników pojazdów i maszyn technologicznych. Zaburzenie struktury gleby może nastąpić również poprzez prace budowlane związane z wykorzystaniem sprzętu do prac ziemnych pod linie kablowe i stacje transformatorowe, czy przez niekontrolowany wyciek substancji ropopochodnych. Oddziaływanie to będzie miało charakter krótkotrwały i lokalny, a zakończy się wraz z zakończeniem prac budowlanych. Stacje transformatorowe zostaną wyposażone w specjalne szczelne misy olejowe, ponadto transformator będzie podlegał okresowym przeglądom.

Wkopane w ziemię kable, nakrycie ich warstwą izolacyjną oraz zastosowanie ochrony przeciw porażeniowej, na prądowej, prądowej, zabezpieczy organizmy żywe przed negatywnymi skutkami porażenia prądem elektrycznym. Trasa ze względu na małą głębokość posadowienia kabli, nie będzie naruszać naturalnego zwierciadła wód gruntowych. Podczas realizacji jak i eksploatacji inwestycji zmianie ulegnie wykorzystanie terenu, jednak zachowana będzie biologiczna czynność terenu z wyjątkiem niewielkiej powierzchni zajętej przez metalowe słupy, na których będą montowane panele, inwertery, oraz kontenerowe staje transformatorowe. W czasie eksploatacji teren zostanie obsiany trawą, w celu ograniczenia wzrostu roślin planuje się koszenie przy użyciu podkaszarek. Faza eksploatacji instalacji fotowoltaicznej, jest praktycznie bezobsługowa i bez emisyjna. W przypadku potrzeby konserwacji, naprawy lub kontroli instalacji, na terenie obiektu odbywać się będzie niewielki ruch samochodowy.

Ochrona wód powierzchniowych i podziemnych: w fazie realizacji inwestycji nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Inwestycja nie zmieni kierunku i natężenia dopływu wód. Wszystkie wody opadowe i roztopowe, będą spływać po powierzchni stacji kontenerowych oraz paneli. Wody będą wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Ładunek zanieczyszczeń niesionych przez wody opadowe będzie bardzo niewielki i zakłada się, że nie naruszy obowiązujących przepisów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzeniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 1311). Opady atmosferyczne w sposób wystarczający będą obmywały powierzchnię instalacji, jednak w przypadku okresów bezdeszczowych suchych, dopuszcza się możliwość mycia paneli przy użyciu samej czystej wody wykonanie przez specjalistyczne firmy (maksymalnie 1-2 razy do roku).

Produkowane w czasie realizacji przedsięwzięcia ilości ścieków socjalno-bytowych będą niewielkie i magazynowane będą w specjalnie przetransportowanych na teren inwestycji kontenerach sanitarnych. Ścieki te będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika TOI TOI, a następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. W trakcie realizacji inwestycji woda na cele socjalne i porządkowe będzie dostarczana specjalnym beczkowozem. Wodę pitną dla pracowników terenu budowy powinno się zapewnić wodę butelkowaną. Faza eksploatacji nie będzie wymagać stałego zaopatrzenia w wodę, jak i odprowadzenia ścieków. Do okresowego czyszczenia paneli będzie wykorzystywana czysta woda bez dodatku środków chemicznych, dostarczana na teren farmy specjalnym transportem.

Oddziaływanie hałasu, które będzie mieć miejsce w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznych, będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury. Akustyka będzie kształtowana głównie przez pracujący sprzęt budowlany oraz środki transportu dowożące materiały budowlane. Prace te będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej (6:00-22:00), a emisja hałasu będzie mieć charakter punktowy, krótkotrwały i lokalny, a zakończy się z chwilą zakończenia prac budowlanych. W fazie eksploatacji źródłami hałasu na farmie będą transformatory oraz inwertery. Inwestor planuje najbliższe umiejscowienie stacji trafo w odległości nie mniejszej niż 4 m od granicy przedmiotowych działek. Inwertery w trakcie najbardziej intensywnej pracy emitują hałas o natężeniu do 65 dB. Emisja hałasu związana będzie również z pracą transformatorów i magazynów energii, maksymalny poziom mocy akustycznej każdej ze stacji i magazynu nie przekroczy 77 dB. Poziom hałasu w odległości 100 m od stacji transformatorowej i magazynu energii wynosić będzie ok. 32 dB.

Najbliższy budynek mieszkalny w zabudowie zagrodowej znajduje się w kierunku północno-zachodnim, w odległości ok. 490 m od granicy powierzchni inwestycyjnej. Inwestor informuje, iż źródła hałasu zostaną zlokalizowane w odległości zapewniającej dotrzymanie standardów, jakości środowiska w zakresie dopuszczalnych poziomów hałasu zawartych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112).

Ochrona powietrza. Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza, będzie on związany z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływanie to jednak będzie mieć jak zapewnia autor Karty charakter krótkotrwały i lokalny. W czasie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będą występować źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza, które są charakterystyczne przy produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Zakłada się że zostaną dotrzymane dopuszczalne poziomy zanieczyszczeń określone w ustawie Prawo ochrony środowiska i rozporządzeniami Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16, poz. 87) oraz z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2021 r., poz. 845).

Niebezpieczeństwo wynikające ze stałego napięcia/ładunku polega na możliwości przepływu tego ładunku do obiektu o niższym potencjale. Aby zapobiec porażeniem prądem elektrycznym zostanie zastosowana izolacja okablowania wszystkich komponentów, którymi płynie prąd.

W wyniku funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej tworzyć się będzie stałe pole magnetyczne, gdyż przepływ prądu w przewodniku, tworzy wokół niego pole magnetyczne. Jak przedstawia autor Karty, normy określone w rozporządzeniu Ministra zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448), nie zostaną przekroczone. Wobec powyższego promieniowanie nie będzie powodować jakiegokolwiek oddziaływania na zwierzęta czy rośliny bytujące w okolicy.

Gospodarka odpadami. Wszystkie możliwe do powstania odpady na etapie realizacji, zagospodarowane zostaną przez firmę wykonującą usługę, gdyż to na niej spoczywa obowiązek zagospodarowania powstałych odpadów. Wytworzone odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach, w wyznaczonych miejscach. Autor Karty zapewnia, iż odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami ustawy tj. odpady niebezpieczne w zamkniętych, szczelnych kontenerach zabezpieczonych przed działaniem opadów atmosferycznych oraz zabezpieczone przed dostępem osób postronnych. Następnie powstałe odpady będą przekazane właściwym podmiotom odpowiedzialnym za ich odbieranie i odzysk. Wszystkie odpady zagospodarowane zostaną w sposób zgodny z obowiązującymi przepisami zawartymi w ustawie o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587). Na etapie eksploatacji elektrowni słonecznej nie przewiduje się powstawania odpadów. Odpady powstałe w wyniku konserwacji elektrowni zostaną usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Powstała po skoszeniu roślinności biomasa zostanie pozostawiona jako naturalny nawóz na terenie farmy, bądź zostanie przekazana lokalnym rolnikom. W czasie likwidacji odpady również będą przekazane podmiotom prowadzącym odzysk, jeśli będzie to niemożliwe będą przekazywane do unieszkodliwienia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani pod względem posiadanych pozwoleń zgodnie z ustawą o odpadach.

Teren inwestycji zostanie samoistnie przekształcony z obszarów użytków rolnych na teren charakterystyczny dla naturalnego obszaru łąk trawiastych. Przez cały czas eksploatacji teren będzie porośnięty, a jego pielęgnacja będzie ograniczać się do okresowych pokosów. Wszystkie elementy elektrowni będą dostosowane do polskiego klimatu i będą posiadać stosowne atesty i certyfikaty gwarantujące efektywność.

Budowa elektrowni słonecznej nie przyczyni się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych, czy też stworzenia zagrożenia dla gatunków chronionych. Na badanym terenie przeznaczonym pod montaż paneli nie stwierdzono występowania stanowisk gatunków wymienionych w załączniku II Dyrektywy Siedliskowej, jak również stanowisk roślin zamieszczonych na ogólnopolskich czerwonych listach. Ponadto brak jest stanowisk gatunków chronionych na mocy Konwencji o ochronie dzikiej europejskiej fauny i flory oraz ich siedlisk naturalnych, a także nie stwierdzono występowania siedlisk przyrodniczych wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Rady 92/43/EEC oraz gatunków objętych ochroną na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409) i objętych ochroną na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408). Inwestycja, posiadać będzie ogrodzenie, które nie będzie stanowić bariery dla małych zwierząt. Nie stwierdzono występowania przedstawicieli bezkręgowców objętych ochroną gatunkową, jak również płazów i gadów. Teren przedmiotowej inwestycji, po jej zrealizowaniu będzie mógł być wykorzystywany przez małe zwierzęta. Ogrodzenie zapewni swobodną migrację drobnych ssaków i płazów. Wykasanie roślinności powinno odbywać się po 1 sierpnia, rozpoczynając zawsze od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt i ptaków. Rozpoczęcie prac ziemnych powinno nastąpić poza sezonem lęgowym ptaków i kluczowym rozrodem gatunków dziko występujących zwierząt. Przeprowadzona inwentaryzacja nie wykazała występowania miejsc dziennego schronienia nietoperzy. Stwierdzono występowanie: sarny, kreta, zająca szaraka, lisa. Zwierzęta wykorzystują teren jako miejsce żerowania w związku z występowaniem upraw. Nie przewiduje się bardzo licznego występowania gatunków ptaków chronionych, aczkolwiek w sezonie lęgowym mogą wystąpić gatunki ptaków pospolitych: skowronka, potrzesezca, pliszki żółtej. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się znaczących negatywnych oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na awifaunę. Panele posiadać będą powłokę antyrefleksyjną z związku z czym nie będą oślepiać ptaków przelatujących nad instalacją. W trakcie prac nie dojdzie do zasypywania rowów melioracyjnych ani ingerencji w cieki wodne, nie wystąpi więc negatywny wpływ na herpetofaunę, zniszczeniu nie ulegną stanowiska rozrodcze i zimowiska płazów. Wzrost temperatury globalnej może sprzyjać wzrostowi intensywności zjawisk klimatycznych, do których należą ekstremalne zjawiska pogodowe tj. grad, ulewy, fale upałów i burze, nie są to jednak zmiany występujące z dnia na dzień w związku z czym inwestor będzie miał możliwość dostosowania obiektów do zmieniających się warunków klimatycznych. Realizacja inwestycji nie spowoduje znaczącego negatywnego wpływu na gatunki chronione fauny, ponieważ nie dojdzie, m.in. do całkowitego zniszczenia ich siedlisk naruszenia szlaków migracyjnych oraz zubożenia bazy żerowej.

Przewidziany czas eksploatacji elektrowni wynosić będzie ok. 25-30 lat. Ewentualna likwidacja obiektów powinna być przeprowadzona w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.

Etap likwidacji przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz na rekultywacji terenu zajmowanego przez stalową konstrukcję elektrowni fotowoltaicznej.

Z informacji przedstawionej w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia wynika, iż przedsięwzięcie będzie generować różne rodzaje oddziaływań na poszczególnych etapach jej istnienia. Począwszy od hałasu i zapylenia przy jej realizacji, a oddziaływania akustyczne transformatorów, magazynów energii, zajęcia terenu czy oddziaływanie pól elektromagnetycznych podczas jej eksploatacji. W bezpośrednim sąsiedztwie brak jest innych planowanych przedsięwzięć. Odległość planowanej inwestycji od innych zrealizowanych i zaplanowanych elektrowni fotowoltaicznych zlokalizowanych w okolicy wynosi: Waszkowo na dz. 179/6, 179/11 i 184/1 – ok. 500 m (10 MW) oraz Waszkowo dz. 166/3- ok. 400 m (5 MW). Nie są one w żaden sposób ze sobą połączone funkcjonalnie czy technologicznie. W związku z powyższym nie dojdzie do kumulowania się oddziaływania m.in. w kontekście wpływu na krajobraz, klimat akustyczny.

Planowanie przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Nie występują żadne przesłanki świadczące o możliwości zaliczenia elektrowni fotowoltaicznej do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku występowania poważnej awarii przemysłowej. Ewentualne zjawiska naturalne, które mogłyby zakłócić jej prawidłową pracę będą wiązać się ze stratami produkcji energii elektrycznej lub przerwami w dostawie.

Omawiana inwestycja zlokalizowana na terenie działki nr 867/16 obręb Wydawy nie spowoduje transgranicznego oddziaływania na poszczególne elementy przyrodnicze, a zasięg jej oddziaływania zamknie się w granicach terenu, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie.

Każda inwestycja, w zależności od charakteru, rodzaju i skali wywołuje określone skutki dla środowiska. Przez wpływ na środowisko rozumie się również oddziaływanie na zdrowie ludzi. Realizacja przedsięwzięcia powinna następować w taki sposób, aby nie zostały przekroczone dopuszczalne normy w środowisku.

W celu dotrzymania odpowiednich standardów jakości środowiska i zapobiegania występowania negatywnych skutków na zdrowie ludzi należy stosować wszelkie dostępne rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne oraz przestrzegać wymagań określonych m. in. w art. 141 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556, z późn. zm.), który wskazuje, że: „eksploatacja instalacji lub urządzeń nie powinna powodować przekroczenia standardów emisyjnych oraz, że oddziaływanie instalacji lub urządzenia nie powinno powodować pogorszenia stanu środowiska w znacznych rozmiarach lub zagrożenia życia lub zdrowia ludzi” – wymogi te dotyczą eksploatacji urządzeń w warunkach normalnych. Natomiast art. 243 ustawy Prawo Ochrony Środowiska zobowiązuje użytkowników instalacji do ochrony środowiska przed awarią poprzez zapobieganie zdarzeniom mogącym powodować awarię oraz ograniczenie jej skutków dla ludzi i środowiska.

Przedłożone dokumenty wykazują, iż nie zachodzą przesłanki, w świetle obowiązujących przepisów w zakresie ochrony zdrowia, które uniemożliwiłyby realizację przedmiotowej inwestycji. Natomiast, art. 12 ust. 1a pkt. 2 ustawy z dnia 14 marca 1985 r. o Państwowej Inspekcji Sanitarnej (Dz. U. z 2023 r., poz. 338 z późn.zm.) informuje iż, organem właściwym do wydawania opinii w zakresie higieny radiacyjnej jest państwowy wojewódzki inspektor sanitarny.

W związku z powyższym brak jest potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Michał
Ostrowski; PIS Gostyniu
Data: 2023.12.29 10:52:13 CET

Otrzymują:

1. Burmistrz Ponieca, ul. Rynek 24, 64-125 Poniec – ePUAP z prośbą o poinformowanie stron postępowania
 2. a/a
- K.M.